
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188											
BAILEY		WELL #: 6CB		RRCID -> 247521		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLenny		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAMIE		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788						
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4563	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRACE 7 PROPERTIES, LTD.				319502						
KEMP				WELL #: 1301	RRCID -> 274957	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 3623	PERF. 2922 - 2936		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL OPERATING LLC				387979						
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 - 4118		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKS, RHONE INC.				641520						
LEA				WELL #: 5	RRCID -> 246471	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922						
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 221340	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2879	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137						
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC				760540	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
WYNNE				WELL #:	1	RRCID ->	244806	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLARD				WELL #:	1	RRCID ->	249650	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARNER				WELL #:	1	RRCID ->	249652	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE				WELL #:	1	RRCID ->	249875	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD				WELL #:	1	RRCID ->	250001	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540									
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	250003	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GROOTHOFF		WELL #:		1	RRCID ->	250095	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RAINEY-BREWER		WELL #:		2	RRCID ->	250101	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	250165	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	250166	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LUKEHART		WELL #:		1	RRCID ->	253244	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//	760540						
RAINEY-BREWER		WELL #:	3	RRCID -> 253381	COMPL. DATE 07/27/2009	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RAINEY-BREWER		WELL #:	1	RRCID -> 253391	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH	1807	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FUDGE		WELL #:	1	RRCID -> 253392	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LUTZ		WELL #:	1	RRCID -> 253394	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RAINEY-BREWER		WELL #:	5	RRCID -> 256437	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH	1215	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RAINEY-BREWER		WELL #:	4	RRCID -> 256439	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH	1610	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOFFPAUIR		WELL #:	1	RRCID -> 263517	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 841 - 855	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ROBERTSON CSL		WELL #:		12	RRCID ->	135176	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2482 - 2490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492								
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
MADDEX, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142794	COMPL. DATE	05/29/1992	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	3518 - 3642
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14												

DAVIDSON -40-		WELL #:		4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILBOURN ENERGY INC.				923128								
MOTEN		WELL #:		12CB	RRCID ->	253017	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	824 - 1333
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOTEN		WELL #:		6CB	RRCID ->	253127	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	945 - 989
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN							
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
DAVIS, A. E.				WELL #: 8	RRCID -> 109742	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1234 - 1240							
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2				N	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2				N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2				N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2				N	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2				N	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238 - 1244							
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2				Y	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2				Y	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2				Y	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				Y	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2				Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190 - 1201							
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2				Y	-0-				-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				Y	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2				Y	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				Y	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2				Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2				Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH 1307	PERF. 1228 - 1270							
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2				Y	-0-				-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				Y	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2				Y	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				Y	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				Y	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2				Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1190 - 1233							
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2				Y	-0-				-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2				Y	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2				Y	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				Y	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2				Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2				Y	-0-				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234													
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250													
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201													
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144													
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF.	1168 - 1218
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	1197 - 1244
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF.	1230 - 1288
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2	N	-0-			-0-

AMV (CISCO SD.)		00155 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ADAIR RESOURCES INC.		003966										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	118684	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	1036	PERF.	962 - 982
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER)		00278 284		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GIANT NRG CO., LP		302592										
HIGGINBOTHAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	136392	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3231 - 3310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PENDRAGON OIL CO.		651162										
CLABORN		WELL #:		2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			70
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			70
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-			70
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			70
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS)			00285 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
SHAIDA, JOHN H.			768650												
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 7		RRCID -> 086874			COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		304 R	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-			63
10		281 R	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-			63
11		240 #	86	-0-	-154	-0-	5	1	81	2	N	-0-			63
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			63
01		310 #	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	N	-0-			63
02		280 #	197	-0-	-83	-0-	11	1	186	2	N	-0-			63

GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427					
09		450 #	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	N	-0-			37
10		651 #	445	-0-	-206	-0-	25	1	420	2	N	-0-			37
11		630 #	143	-0-	-487	-0-	8	1	135	2	N	-0-			37
12		651 #	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-			37
01		686 R	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-			37
02		392 #	184	-0-	-208	-0-	10	1	174	2	N	-0-			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L		RRCID -> 093854			COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON CSL			WELL #: 10		RRCID -> 119451			COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480					
09		1050 #	1019	-0-	-31	-0-	61	1	958	3	N	-0-			-0-
10		1085 #	918	-0-	-167	-0-	57	1	861	3	N	-0-			-0-
11		1050 #	493	-0-	-557	-0-	40	1	453	3	N	-0-			-0-
12		1054 #	905	-0-	-149	-0-	73	1	832	3	N	-0-			-0-
01		1054 #	1001	-0-	-53	-0-	105	1	896	3	N	-0-			-0-
02		952 #	723	-0-	-229	-0-	72	1	651	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620)			00350 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.			082968												
EAGLES NEST			WELL #: 1		RRCID -> 167090			COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699					
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH, CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092					
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8 2		N	-0-			23
10	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2		N	-0-			23
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			23
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			23
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			23
*02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			23

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12	155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	112 N	63	-0-	-49 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
JONES WELL #: 1 RRCID -> 159977 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22 3	51 6	-0-

JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			3
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			3
11	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171 2		N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			3
*02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-	1 3	2 6	-0-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

ADAIR CREEK (COOK SAND)		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ALARON ENERGY, INC.		010450											
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5748 - 5798			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	N	-0-			32	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			32	
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 3	N	2	9		34	
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	N	2	9		36	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			36	
02		420 N	378	-0-	-42	-0-	376 3	N	2	9		38	

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PEARSON, LEE ROY III		647749											
JONES, L.B.		WELL #: 2		RRCID -> 253408		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3372 - 3402			
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-			-0-	
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3	N	-0-			-0-	

ADVANCE (CADD0)		00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WISE PRODUCTION COMPANY		933825											
MORRISON "X"		WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070			
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	2			53	
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	68 2		53	
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	30 2		53	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-	292 2		53	
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	241 2		53	

AKIN (BUCK CREEK)		00989 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 83		RRCID -> 102913		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1896 - 1902			
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-	
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

AKIN (CADD0)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3188 - 3115			
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-	
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-			-0-	

MCANELLY, STANLEY M., JR.		537366											
AKIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3120 - 3115			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		285		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		285		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		285		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		285		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		285		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		285		N	NO RPT			-0-	

AKIN (CADDO)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY				640154							
DAVIS. G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH 3610	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-

DAVIS. G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 3114 - 3147			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, G. R.				WELL #: 4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178 - 3184			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LSM VENTURES, LLC				511753							
HART,C.				WELL #: 1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE 11/06/1974	TOTAL DEPTH 4044	PERF. N/A			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		46
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		46
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		46
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		46
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-		46
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		46

AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TRUST OIL CO.				872124							
BROOKS				WELL #: 1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2771 - 2794			
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-		110
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-		110
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		110
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		110
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-		110
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		110

ALBANY (CADDO)				01125 110	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
CASEY "33-R"				WELL #: 1	RRCID -> 190297	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4394 - 4410			
09	2220 #	1522	-0-	-698	-0-	1519 3	3 9	N	3		164
10	2263 #	1984	-0-	-279	-0-	1984 3		N	-0-		164
11	2070 #	1854	-0-	-216	-0-	1854 3		N	-0-		164
12	2046 #	534	-0-	-1512	-0-	534 3		N	-0-		164
01	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2694 3	11 9	N	10		174
02	1792 #	1490	-0-	-302	-0-	1461 3	29 9	N	26		200

ALBANY (MISSISSIPPIAN)				01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
NEWELL "58" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162881	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	4718 - 4738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		84	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		84	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		84	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		84	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		84	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-		84	

CASEY "32"				WELL #: 1	RRCID -> 190633	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4800 - 4814	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		127	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		127	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-		127	
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		127	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		127	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		127	

ALBANY, S. (ATOKA 4400)				01129 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
VALDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 175653	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4467 - 4473	
09	570 #	477	-0-	-93	-0-	468	3	9 9 N	8		191	
10	589 #	534	-0-	-55	-0-	527	3	7 9 N	6		197	
11	570 #	489	-0-	-81	-0-	489	3		-0-		197	
12	589 #	504	-0-	-85	-0-	491	3	13 9 N	12		209	
01	558 #	487	-0-	-71	-0-	478	3	9 9 N	8		217	
02	476 #	426	-0-	-50	-0-	422	3	4 9 N	4		221	

ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
P.I.D. DRILLING INC				631265								
HOOKER "17"				WELL #: 2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578	
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
10	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALEDO, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LITTLE BEAR RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 084192	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4857 - 5629	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	460	1	445 3 Y	-0-		4	
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	399	1	432 3 Y	-0-		4	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	460	1	434 3 Y	-0-		4	
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	470	1	458 3 Y	-0-		4	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	503	1	539 3 Y	-0-		4	
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	429	1	455 3 Y	-0-		4	

ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2798 N	2798	-0-	-0-	619	1	2178	3	N			43
						1	9						
*10		2352 N	2352	-0-	-0-	590	1	1761	3	N			44
						1	9						
*11		1860 N	1712	-0-	-148	553	1	1158	3	N			45
						1	9						
*12		1922 N	1842	-0-	-80	597	1	1244	3	N			46
						1	9						
01		2503 N	2503	-0-	-0-	587	1	1915	3	N			47
						1	9						
*02		2137 N	2137	-0-	-0-	514	1	1621	3	N			49
						2	9						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090													
09		0 W	112	-0-	112	1208	4	108	2	N			33
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1208				N			33
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1208				N			33
12		1208 N	-0-	-0-	-1208	-0-				N			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			33

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655													
CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163													
09		35 N	35	-0-	-0-	35	2			N			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	22	2			N			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	27	2			N			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	27	2			N			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	27	2			N			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
RILEY, LANHAM 712148													
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102													
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFRED-DONNELL (CADD)			01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
DONNELL, A. D.			WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXL-A			WELL #: 2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN (STRAWN)			01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 103520		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 1999 - 2060	
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

ALLEN & RITCHIE (STRAWN)			01699 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ALLEN & RITCHIE			013940									
ALLEN & RITCHIE -C-			WELL #: 2		RRCID -> 017299		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1380		PERF. 1367 - 1377	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALONGSIDE (MISS.)			01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.			881442									
FORT GRIFFIN UNIT			WELL #: 1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662		PERF. 5018 - 5031	
11	0		5230	-0-	5230	5230	5230	3	N	-0-		-0-
12	0		3760	-0-	3760	8990	3760	3	N	-0-		-0-
*01	14210		-0-	-0-	-14210	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28420		-0-	-0-	-28420	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2			N	-0-			76
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			76
11		420 N	273	-0-	-147	-0-	273 2			N	-0-	66 1		10
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	335 2	11 9		N	10			20
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			N	-0-			20
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	250 2			N	-0-			20

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337				
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			58
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			58
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2			N	-0-			58
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2			N	-0-			58
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			58
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			58

ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562				
09		330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2			N	-0-			72
10		434 N	304	-0-	-130	-0-	298 2	6 9		N	5			77
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			77
12		279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2			N	-0-			77
01		310 N	233	-0-	-77	-0-	230 2	3 9		N	3			80
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			80

ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
D & R ENTERPRISES		196846												
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A				
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2			N	-0-			-0-
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2			N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	248 2			N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350				
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462				
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-			21
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-			21
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			21
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-			21
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-			21
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 2			N	-0-			21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)			03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD							
CLAVO OIL, LLC			158307														
NAIL "103"			WELL #:	1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NAIL "103" B			WELL #:	3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)			03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
CLAVO OIL, LLC			158307														
NAIL "103"			WELL #:	2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (GARDNER)			03208 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.			448857														
MORRIS -H-			WELL #:	45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450 - 2490					
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	496	N	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANZAC (MORRIS)			03208 666	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.			448857														
DEMFA-2			WELL #:	2	RRCID ->	017306	COMPL. DATE	12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095 - 2103					
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	80	-0-	-1625	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478														
MILLER LITE "B"			WELL #:	1B	RRCID ->	136543	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2004 - 2014					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106																	

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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586																	
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372																	

09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					12
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					12
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					12
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406																	

09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466																	

09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					105
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					105
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					105
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					105
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					105
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355																	
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358																	

09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
 KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				62
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-				62
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-				62
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				62
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				62
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

09	150 N	134	-0-	-16	-0-	133	3	1	9	N	1				7
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2				9
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	N	3				12
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	N	2				14
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2				16
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	N	3				19

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
 ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

ARRIBA LIBRA (CADD) 03848 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 CINNABAR OPERATING, LLC 153510
 TURKEY TRACK 216 WELL #: 3 RRCID -> 275418 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5816 - 5826

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	2027	-0-	2027	2027	2027	2			N	-0-				-0-
01	0 Z	3803	-0-	3803	5830	3614	2	189	9	N	172				172
02	0 Z	2464	-0-	2464	8294	2399	2	65	9	N	59	158	1		73

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

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

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
GENTRY "23"		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		660 N	524	-0-	-136	-0-	524 2	N	-0-	67 1		36
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2	N	-0-			36
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			36
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2	N	-0-			36
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2	N	-0-			36
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	433 2	N	-0-			36

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2	N	-0-			54
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2	N	-0-			54
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	555 2	N	-0-			54
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2	N	-0-			54
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2	N	-0-			54
02		532 N	484	-0-	-48	-0-	484 2	N	-0-			54

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D.		681468										
PROPP		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901		
09		60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-
10		62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-			-0-
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED				CNTY: BROWN				
BRAMLET "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3344		PERF. 2823 - 2834		
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 2	Y	-0-			62
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-			62
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-			62
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-			62
01		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-			62
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-		Y	NO RPT			62

BRAMLET "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102428		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2878 - 2894		
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			62
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-			62
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			62
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			62
01		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-			62
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-		Y	NO RPT			62

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
FORMATION RECOVERY LLC		//CONT.//		276932										
SPENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A			
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
12	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRAMLET 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	173817	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2812 -	2864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543												
ROBERTSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 -	2823		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	10/03/1976	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2711 -	2748		
09	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			23	
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			23	
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			23	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			23	
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			23	
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			23	

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 -	2836		
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			35	
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			35	
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			35	
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			35	
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			35	
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178	3		N	-0-			35	

LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 -	2825		
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			14	
10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			14	
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			14	
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			14	
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			14	
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	3		N	-0-			14	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		270 #	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	N	1	48
10		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-	48
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5	53
12		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-	53
01		279 #	255	-0-	-24	-0-	251	3	4	9	N	4	57
02		252 #	221	-0-	-31	-0-	217	3	4	9	N	4	61

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	-0-
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	-0-
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

09		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	21
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	21
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	21
12		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	21
01		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	21
*02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	6
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	6
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	6
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	6
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	6
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-	6

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	7
10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	7
11		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	7
12		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-	7
01		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	7
*02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	7

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					11
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					11
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					11
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					11
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					11
*02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					11

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825

09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					11
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					11
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					11
12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					11
01	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					11
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					11

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

09	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					2
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					2
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					2
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					2
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					2
*02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					2

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					23
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					23
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					23
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					23
*02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					23

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877	-	2897	
09	240 #	188	-0-	-52	-0-		188	3		N	-0-				43
10	217 #	201	-0-	-16	-0-		201	3		N	-0-				43
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-		210	3	1	9	N	1			44
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-		230	3	2	9	N	2			46
01	228 R	228	-0-	-0-	-0-		225	3	3	9	N	3			49
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-		198	3	4	9	N	4			53

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799	-	2820	
09	390 #	344	-0-	-46	-0-		344	3		N	-0-				10
10	403 #	291	-0-	-112	-0-		291	3		N	-0-				10
11	330 #	227	-0-	-103	-0-		227	3		N	-0-				10
12	432 R	432	-0-	-0-	-0-		432	3		N	-0-				10
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-		472	3		N	-0-				10
*02	400 R	400	-0-	-0-	-0-		400	3		N	-0-				10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762	-	2766	
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-				1
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		Y	-0-				1
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		Y	-0-				1
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		Y	-0-				1
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-				1
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-				1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785	-	2798	
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-		362	3		Y	-0-				5
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-		338	3		Y	-0-				5
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-		323	3		Y	-0-				5
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3		Y	-0-				5
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-		314	3		Y	-0-				5
*02	285 R	285	-0-	-0-	-0-		285	3		Y	-0-				5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726	-	2768	
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-				-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-				-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-		569	3		N	-0-				-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-		535	3		N	-0-				-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-
*02	437 R	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791	-	2804	
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-				-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-				-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-		569	3		N	-0-				-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-		535	3		N	-0-				-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-
*02	437 R	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833	-	2847	
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-				-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-				-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-		569	3		N	-0-				-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-		535	3		N	-0-				-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-
*02	437 R	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-				-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742 - 2780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
12		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
01		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
*02		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2595 - 2685

09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
10		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3	N	-0-			-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2612 - 2732

09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2577 - 2856

09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2115 - 2237

09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2242 - 2248

09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
VINCENT				WELL #:	1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331 - 2339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

VINCENT				WELL #:	2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322 - 2330		
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-	-0-		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-	-0-		
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	65	1	205	3	Y	-0-	-0-		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	234	3	Y	-0-	-0-		
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	52	1	258	3	Y	-0-	-0-		
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	158	3	Y	-0-	-0-		

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575											
PLEASANT VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858 - 1864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

DAVIDSON -40-				WELL #:	2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166 - 2180		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

DAVIDSON -40-				WELL #:	3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154 - 2161		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

B. H. (CADDO)				04731 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
HEROD, BILL				379925											
WINSTON, MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	067490	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3611 - 3619		
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-		
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-		
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-		
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-		
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-		

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
SCRANTON EXPLORATION		760227													
4-WAY FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				42
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				42
01	35 R		15	-0-	-20	-0-	15	2		N	-0-				42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
LANDAR		WELL #: 3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3921 - 3929					
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				66
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-				66
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-				66
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				66
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				66

LANDAR		WELL #: 5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3906 - 3912					
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				84
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-				84
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-				84
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				84
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84

LANDAR		WELL #: 6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3974 - 3984					
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				54
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-				54
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-				54
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				54
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54

DUWE, DOUG		WELL #: 3		RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3838 - 3848					
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				42
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				42
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				42
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				42
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 - 4034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		22
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		22
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		22
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		22
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		22
*02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		22

STRINGER EAST		WELL #:		2	RRCID ->	214174	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	4128 - 4134
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	485 2	3 9	N	3		28
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	479 2	83 9	N	75		103
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-		103
12		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2		N	-0-		103
01		310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2		N	-0-		103
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167 2		N	-0-		103

STRINGER EAST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217001	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	4371	PERF.	4218 - 4227
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		40
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		40
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		40
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		40
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		40
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-		40

GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	223675	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	4300 - 4310
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		153
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		153
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		153
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		153
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		153
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		153

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.		238729		DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	2 9	N	2	2 8		33			
10		806 N	628	-0-	-178	-0-	618 2	10 9	N	9	37 1		5			
11		930 N	818	-0-	-112	-0-	808 2	10 9	N	9			14			
12		868 N	865	-0-	-3	-0-	854 2	11 9	N	10	1 8		23			
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	811 2	11 9	N	10			33			
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	698 2	3 9	N	3			36			

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	55 2	4 9	N	4	1 8	16
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	118 2	3 9	N	3		19
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	122 2	7 9	N	6		25
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	106 2	8 9	N	7		32
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	69 2	8 9	N	7		39
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	103 2	3 9	N	3		42

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.		//CONT.//		238729									
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3880 - 3886	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		38 2	13 9	N	12			329
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		30 2	17 9	N	15	168 1		176
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		37 2	13 9	N	12			188
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		40 2	13 9	N	12			200
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		34 2	14 9	N	13			213
02	56 N	29	-0-	-27	-0-		22 2	7 9	N	6			219

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070	
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879 2		N	-0-			67
10	2449 N	1454	-0-	-995	-0-		1446 2	8 9	N	7			74
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1829 2	3 9	N	3			77
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1945 2	8 9	N	7			84
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649 2		N	-0-			84
02	1708 N	1102	-0-	-606	-0-		1102 2		N	-0-			84

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146	
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-		753 2	26 9	N	24			132
10	1023 N	864	-0-	-159	-0-		851 2	13 9	N	12	132 1		12
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-		1032 2	17 9	N	15			27
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-		903 2	18 9	N	16			43
01	868 N	709	-0-	-159	-0-		689 2	20 9	N	18			61
02	980 N	483	-0-	-497	-0-		481 2	2 9	N	2			63

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305	
09	360 N	308	-0-	-52	-0-		306 2	2 9	N	2			21
10	403 N	328	-0-	-75	-0-		327 2	1 9	N	1			22
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		363 2	1 9	N	1			23
12	310 N	304	-0-	-6	-0-		303 2	1 9	N	1			24
01	341 N	290	-0-	-51	-0-		286 2	4 9	N	4			28
02	336 N	265	-0-	-71	-0-		255 2	10 9	N	9			37

KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	N/A	
09	360 N	325	-0-	-35	-0-		4 1	321 2	N	-0-			20
10	403 N	298	-0-	-105	-0-		4 1	294 2	N	-0-			20
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		4 1	257 2	N	-0-			20
12	341 N	245	-0-	-96	-0-		4 1	241 2	N	-0-			20
01	310 N	228	-0-	-82	-0-		4 1	224 2	N	-0-			20
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		4 1	252 2	N	-0-			20

B. R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038											
B.R.A.		WELL #:		3	RRCID ->	082739	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3988 - 4000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

GIBSON RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3880 - 3977		
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	N	-0-				15
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	63	1	181	2	N	-0-				15
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	N	-0-				15
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	69	1	185	2	N	-0-				15
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	2	N	-0-				15
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	74	1	180	2	N	-0-				15

B.R.A.				WELL #:	5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	4034 - 4039		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HARMON CONSTANTIN UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A		
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	N	1	1	8		75
						1	9								
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	2	N	-0-				75
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	-0-				75
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	5	1	620	2	N	-0-				75
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	N	2				77
						2	9								
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	2				79
						2	9								

B.R.A.				WELL #:	8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4116 - 4136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

HARMON-CONSTANTIN (YMCA)				WELL #:	4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
B.R.A.		WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4379 - 4387		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3742 - 4022		
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3			99
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1			100
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			100
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			100
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2			102
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	N	3			105

B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4010 - 4090		
09	2430 X	2211	-0-	-219	-0-	2138	2	73	9	N	66			199
10	2511 N	2197	-0-	-314	-0-	2074	2	123	9	N	112	149	1	162
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2230	2	100	9	N	91			253
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2281	2	187	9	N	170	348	1	75
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2219	2	119	9	N	108			183
02	2184 N	2053	-0-	-131	-0-	1948	2	105	9	N	95	153	1	125

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4105 - 4157		
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			38
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-			38
11	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-			38
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			38
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			38
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			38

PITCOCK, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	100	1	334	2	N	-0-			90
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	108	1	365	2	N	-0-			90
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	95	1	320	2	N	-0-			90
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	115	1	352	2	N	-0-			90
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	78	1	215	2	N	-0-			90
02	392 N	285	-0-	-107	-0-	75	1	210	2	N	-0-			90

GIBSON-BELDING		WELL #:			RRCID ->	091691	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3876 - 3886		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2012

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	N	-0-					101
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	91	1	304	2	N	-0-					101
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	66	1	222	2	N	-0-					101
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	83	1	252	2	N	-0-					101
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	80	1	223	2	N	-0-					101
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	2	N	-0-					101

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012

GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					18
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					18
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					18
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					18
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					18
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					18

GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					2
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					2
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					2
01	2945 N	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					2
02	2660 N	2073	-0-	-587	-0-	2073	2			N	-0-					2

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	335	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	2			N	-0-					-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		990 N	937	-0-	-53	-0-	937	3	N	-0-		17	
10		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3	N	-0-		17	
11		960 N	866	-0-	-94	-0-	866	3	N	-0-		17	
12		961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3	N	-0-		17	
01		930 N	711	-0-	-219	-0-	711	3	N	-0-		17	
02		812 N	730	-0-	-82	-0-	730	3	N	-0-		17	

BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3380 - 3387
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-		66	
10		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-		66	
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-		66	
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		66	
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		66	
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-		66	

WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #:	3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3538 - 3546
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		87	
10		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2	N	-0-		87	
11		270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2	N	-0-		87	
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		87	
01		310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2	N	-0-		87	
02		140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2	N	-0-		87	

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		52	
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-		52	
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-		52	
12		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2	N	-0-		52	
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2	N	-0-		52	
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2	N	-0-		52	

BRECK OPERATING CORP.				089974		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STEPHENSON, G. M.				WELL #:	1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
09		1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1863	3	N	-0-		240	
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-		240	
11		1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3	N	-0-		240	
12		1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3	N	-0-		240	
01		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1793	3	N	-0-		240	
*02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		240	

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.// 05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974										
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2280	N	1503	-0-	-777	-0-	1503	3	N	-0-		-0-
10	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	3	N	-0-		-0-
11	2220	N	1886	-0-	-334	-0-	1886	3	N	-0-		-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-		-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486				
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3	N	-0-		-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.		302025										
DULIN, A.		WELL #: 3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260				
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		53
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		53
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3	N	-0-		53
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		53
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		53
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-		N	NO RPT		53

DULIN, A		WELL #: 1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268				
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		53
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3	N	-0-		53
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3	N	-0-		53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		53
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-		N	NO RPT		53

DULIN, A.		WELL #: 2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275				
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		53
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3	N	-0-		53
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3	N	-0-		53
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		53
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		53
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-		N	NO RPT		53

BANKLINE-OWEN (LAKE)		05480 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
BIBLE		WELL #: 1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340				
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		05482 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
WOOD, ELMA		WELL #: 2		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3226 - 3239				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-		13 2			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 2			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS)		05482 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
D & R ENTERPRISES		196846												
HART, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 147083		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3498 - 3505				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ELDERS, WAYNE		247525												
CORNELISON		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258		PERF. 1228 - 1244				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761						CNTY: PARKER						
BASHAM		WELL #: 1		RRCID -> 082552		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 1180 - 1214				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHAM		WELL #: 3		RRCID -> 083772		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1212 - 1242				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777												
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040				
09	120 N	48	-0-	-72	-0-		48 3			N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3			N	-0-			-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-		31 3			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-		75 3			N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-			-0-

BATTLE CREEK (CONGL.) 06152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 101622 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11	780 N	706	-0-	-74	-0-	706 2		N	-0-			-0-
12	899 N	697	-0-	-202	-0-	697 2		N	-0-			-0-
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-			-0-
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	550 2		N	-0-			-0-

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 HUNTER, THALIA 419221
 BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200

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

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 MCDONALD BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 167305 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4266 - 4270

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2014

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RIDGEWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004

REEDY, G. A. 709694
 WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TEJAS WESTERN CORP. 841335
 GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 3952

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

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
GALA RESOURCES, LTD.		293081										
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		N	-0-			-0-
RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0				
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	13 1	202 2	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	N	-0-			-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	9 1	141 2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	N	-0-			-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A				
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	16 1	240 2	N	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	16 1	241 2	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	16 1	236 2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 2	N	-0-			-0-
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	1 1	137 2	N	-0-			-0-
SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227										
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:		1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF. N/A		
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

WILSON COMPANY				928300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
GOATES				WELL #:	1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF. N/A		
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
4 WAY FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2398 - 2500		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)				06520 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.				068957										
BIBBY				WELL #:	2	RRCID ->	110268	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 2627 - 2730		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: COMANCHE			
FLO, A.&P., INC.				273966													
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492					
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					89
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					89
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					89
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					89
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					89
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	2			N	-0-					89

HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516					
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, B. N.				409131													
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584					
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	2			N	-0-					14
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	-0-	112	2			N	-0-					14
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	-0-	99	2			N	-0-					14
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BECK-HISE (DUFFER)				06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724													
HARBIN, J.B.		WELL #:		1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK-SNEED (CONGL.)				06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
SNEED, MYRL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY (MISS)				06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545													
SOUTH GREEN 55		WELL #:		2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346					
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					35
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					37
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5					42
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					45
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5					50
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	N	4					54

OIL AND GAS DIVISION

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING, C. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163					
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252					
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A					
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTY		WELL #: 1		RRCID -> 073029		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A					
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	836	2		N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4119 - 4128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	2	N	-0-		-0-	
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-	
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-	
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2	N	-0-		-0-	

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2	N	-0-		-0-	

CANTEY		WELL #: 2		RRCID -> 082392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4052 - 4061		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2	N	-0-		-0-	

ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830		
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-	
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-	
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-	

CANTY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3952 - 3962		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2	N	-0-		-0-	

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940										
BELDING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 034388		COMPL. DATE 08/20/1964		TOTAL DEPTH 4190		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2014 - PLUGGED 10/02/14												

PITCOCK, INC.		665870										
GREEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 161192		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4693		PERF. 4043 - 4048		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		87	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		87	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		87	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	107	2	7 9 N	6		93	
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-		93	
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	50	2	3 9 N	3		96	

BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162											
BELZNER		WELL #:		1		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		50		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		50		
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-		50		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		50		
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		50		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50		

BEN'S (GARDNER)		07040 175		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SOUTH GREEN "72"		WELL #:		2		RRCID -> 198639		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3282 - 3285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-		
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3	N	-0-		-0-		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-		
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-		

BENDA (CADDO)		07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788											
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4952 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	6000	433	-0-	-5567	-0-	433	2	N	-0-		114		
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		114		
11	5970 #	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-		114		
12	6169 #	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-		114		
01	6169 #	560	-0-	-5609	-0-	560	2	N	-0-		114		
02	T. A.	5129	-0-	-5129	-0-	5129	2	N	-0-		114		

BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.		868529											
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-		
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-		

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
J.W.S.		427277											
MARTIN, C.O. (A)		WELL #:		1		RRCID -> 069393		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 3805		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
CLARA ODESSA		WELL #:		1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-		
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-		
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-		
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-		

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//												
RED HILLS OPERATING CO.												
BERRYMAN, A. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
DOROTHY, FAYE												
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774												
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

FAYE, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-		-0-

WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANNABELLE												
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

BETHESDA (BIG SALINE)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
BROWN, EUGENE												
WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A												
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740											
LAMKIN, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	073356	COMPL. DATE	07/09/1977	TOTAL DEPTH	4923	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
PATTON		WELL #:		1	RRCID ->	127736	COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4901 - 4913				
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-			-0-
FONDREN		WELL #:		1	RRCID ->	127950	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 4884 - 4898				
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			21
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			21
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-			21
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-			21
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			21
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-			21
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3814 - 3908				
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4925 - 4936				
COURTNEY															
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			39
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			39
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			39
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			39
01		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			39
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			39
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:		2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4746 - 4933				
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			1
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			1
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			1
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			1
01		341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-			1
02		308 N	224	-0-	-84	-0-	224	2			N	-0-			1

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
PEARSON, J. M.		WELL #:		1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4950 - 4970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2100 N	1869	-0-	-231	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	1430	-0-	-709	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
11		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	12 1	436 2	N	-0-		10
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	15 1	446 2	N	-0-		10
11		480 N	431	-0-	-49	-0-	13 1	418 2	N	-0-		10
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	14 1	439 2	N	-0-		10
01		465 N	376	-0-	-89	-0-	8 1	368 2	N	-0-		10
02		392 N	312	-0-	-80	-0-	9 1	303 2	N	-0-		10

OXXN				630579								
LEATHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF.	4820 - 4825
09		810 N	667	-0-	-143	-0-	667 2		N	-0-		-0-
10		775 N	643	-0-	-132	-0-	643 2		N	-0-		-0-
11		840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2		N	-0-		-0-
12		682 N	637	-0-	-45	-0-	637 2		N	-0-		-0-
01		651 N	571	-0-	-80	-0-	571 2		N	-0-		-0-
02		728 N	601	-0-	-127	-0-	601 2		N	-0-		-0-

RWA, LLC				687608								
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	N/A
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	110 1	386 3	N	-0-		-0-
10		651 N	619	-0-	-32	-0-	133 1	486 3	N	-0-		-0-
11		570 N	545	-0-	-25	-0-	110 1	435 3	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	129 1	523 3	N	-0-		-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	131 1	500 3	N	-0-		-0-
02		504 N	455	-0-	-49	-0-	97 1	358 3	N	-0-		-0-

CYRIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	N/A
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	78 1	275 3	N	-0-		-0-
10		403 N	323	-0-	-80	-0-	69 1	254 3	N	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	74 1	292 3	N	-0-		-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	78 1	315 3	N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	80 1	307 3	N	-0-		-0-
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	69 1	255 3	N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4852 - 5010
09		420 N	358	-0-	-62	-0-	79 1	279 3	N	-0-		-0-
10		465 N	358	-0-	-107	-0-	79 1	279 3	N	-0-		-0-
11		420 N	293	-0-	-127	-0-	59 1	234 3	N	-0-		-0-
12		372 N	205	-0-	-167	-0-	41 1	164 3	N	-0-		-0-
01		372 N	259	-0-	-113	-0-	54 1	205 3	N	-0-		-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	57 1	212 3	N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
RUSSELL, ETTA		WELL #:		1	RRCID -> 074238			COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 4940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	75 1	435 3	Y	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	59 1	395 3	Y	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	43 1	370 3	Y	-0-			-0-
12		496 N	459	-0-	-37	-0-	69 1	390 3	Y	-0-			-0-
01		465 N	414	-0-	-51	-0-	53 1	361 3	Y	-0-			-0-
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	53 1	308 3	Y	-0-			-0-

BETHESDA (CADDO)				07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
HOBSON, PHILIP R.				390661									
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 090890			COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 5035	PERF. 3155 - 3194	

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

RWA, LLC				687608									
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069108			COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 4930	PERF. N/A	

09		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	128 1	453 3	N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	125 1	457 3	N	-0-			-0-
11		630 N	573	-0-	-57 B	-0-	116 1	457 3	N	-0-			-0-
12		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	131 1	533 3	N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	125 1	479 3	N	-0-			-0-
02		532 N	512	-0-	-20 B	-0-	109 1	403 3	N	-0-			-0-

GAINES, EDWARD		WELL #:		2	RRCID -> 071778			COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH 5085	PERF. N/A	

09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	28 1	186 3	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	34 1	185 3	N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	29 1	138 3	N	-0-			-0-
12		186 N	42	-0-	-144 B	-0-	6 1	36 3	N	-0-			-0-
01		186 N	24	-0-	-162 B	-0-	4 1	20 3	N	-0-			-0-
02		168 N	26	-0-	-142 B	-0-	3 1	23 3	N	-0-			-0-

LAMPKIN, W. W.		WELL #:		1	RRCID -> 072855			COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	

09		0 N	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 166995			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 4982	PERF. 3710 - 3755	

09		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	69 1	244 3	N	-0-			-0-
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	66 1	240 3	N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	80 1	315 3	N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	76 1	309 3	N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	76 1	290 3	N	-0-			-0-
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-	72 1	268 3	N	-0-			-0-

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

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

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1143 N	511	-0-	-632	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					46
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					46
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					46
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					46
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
BRANCH, JESSIE C. 088610
JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		//CONT.//		07756 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934										
BARRON		WELL #:		6	RRCID ->	213662	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	3079 - 3085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BIG BUFFALO (CADD0)				07770 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON			
BRECK OPERATING CORP.				089974										
LAMBSHEAD B-8		WELL #:		2D	RRCID ->	152297	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4344 - 4398		
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		Y	-0-			-0-	
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3		Y	-0-			-0-	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3		Y	-0-			-0-	
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		Y	-0-			-0-	
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3		Y	-0-			-0-	
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	3		Y	-0-			-0-	

LAMBSHEAD C-9		WELL #:		1	RRCID ->	208953	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4366 - 4372		
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	472	3	80	9	N	73	177	1	88
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	497	3	110	9	N	100			188
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	481	3	109	9	N	99	181	1	106
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	500	3	119	9	N	108			214
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	498	3	124	9	N	113	188	1	139
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	443	3	116	9	N	105			244

LAMBSHEAD C-10		WELL #:		1D	RRCID ->	265301	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4238 - 4266		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26			93
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	889	3	30	9	N	27			120
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	680	3	22	9	N	20			140
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	561	3	23	9	N	21			161
01	682 N	442	-0-	-240	-0-	430	3	12	9	N	11			172
02	616 N	236	-0-	-380	-0-	222	3	14	9	N	13			185

BIG BUSSY (CADD0, UPPER)				07772 075	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
EVERETT BROTHERS "805"		WELL #:		1D	RRCID ->	160694	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3728 - 3742		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")				07893 100	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
BUXTON		WELL #:		1	RRCID ->	114298	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4171 - 4181		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014 - P&A 08/18/14

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
DEHAAN, JOY				WELL #: 1	RRCID -> 236845	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 4018	- 4034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		26
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		26
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		26
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-		26
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		26
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29 2	N	-0-		26

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
MCMURREY-MITCHELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 137585	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 4100	- 4126	
09	960 #	674	-0-	-286	-0-	674 2	N	-0-		40
10	992 #	896	-0-	-96	-0-	896 2	N	-0-		40
11	960 #	698	-0-	-262	-0-	698 2	N	-0-		40
12	961 #	307	-0-	-654	-0-	307 2	N	-0-		40
01	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		40
*02	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		40

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H.				WELL #: 2001	RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817	
09	690 #	622	-0-	-68	-0-	622 2	N	-0-		-0-
10	713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2	N	-0-		-0-
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
12	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
02	812 #	622	-0-	-190	-0-	622 2	N	-0-		-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370						
MCCLURE, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 135602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	- 4108	
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		106
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	457 2	N	-0-		106
11	540 #	386	-0-	-154	-0-	386 2	N	-0-		106
12	558 #	549	-0-	-9	-0-	549 2	N	-0-		106
*01	558 #	541	-0-	-17	-0-	541 2	N	-0-		106
*02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT		106

BIG SALINE (STRAWN)				08020 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LINDLEY, EDDIE				501219						
RINGO, E. C.				WELL #: 1	RRCID -> 105167	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3607	PERF. 1658	- 1686	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SANDY (CADDO)				08030 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675						
TOMLIN, O., -A- UNIT				WELL #: 6 U	RRCID -> 017333	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3281	- 3294	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675													
TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101315		COMPL. DATE 03/12/1952		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3680 - 3719					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146 2			N	-0-				-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-				-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-				-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-				-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-				-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A					
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 2			N	-0-				-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-				-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-				-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1-W		RRCID -> 144038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3834		PERF. 3806 - 3814					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675													
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844 - 4038					
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-				-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-				-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-				-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-				-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			Y	-0-				-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT				-0-

O TOMLIN "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974					
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-				-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-				-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-				-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-				-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			Y	-0-				-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963					
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-				-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-				-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-				-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-				-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-				-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	3000	2337	-0-	-663	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
10	3100	2197	-0-	-903	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
11	2970 #	1868	-0-	-1102	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
12	3038 #	1657	-0-	-1381	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
01	2697 #	1537	-0-	-1160	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
BRIDWELL OIL CO. 092480														
ULMER, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 139358 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3688 - 3726														

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	434 N	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746														

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200														
RASBERRY, A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926														

09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			14

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770														

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3724 - 3774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		3
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		3
11		1080 N	868	-0-	-212	-0-	868 2	N	-0-		3
12		961 N	864	-0-	-97	-0-	864 2	N	-0-		3
01		961 N	699	-0-	-262	-0-	699 2	N	-0-		3
02		812 N	766	-0-	-46	-0-	766 2	N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 3732 - 3854
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		1
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		1
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		1
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		1
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		1

MIZE,R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2	N	-0-		11
10		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2	N	-0-		11
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	N	-0-		11
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2	N	-0-		11
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2	N	-0-		11
02		336 N	323	-0-	-13	-0-	323 2	N	-0-		11

CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3707 - 3790
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732 - 3835
09		1110 N	986	-0-	-124	-0-	986 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	905	-0-	-235	-0-	905 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	903	-0-	-120	-0-	903 2	N	-0-		-0-
01		1240 N	803	-0-	-437	-0-	803 2	N	-0-		-0-
*02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-

CEE BAR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115332	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 3754 - 3778
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIZE,R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		3
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		3
11		750 N	652	-0-	-98	-0-	652 2	N	-0-		3
12		775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2	N	-0-		3
01		806 N	570	-0-	-236	-0-	570 2	N	-0-		3
02		616 N	392	-0-	-224	-0-	392 2	N	-0-		3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		14
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		14
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-		14
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-		14
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-		14
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		14

NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2	N	-0-		-0-
12	992 N	384	-0-	-608	-0-	384 2	N	-0-		-0-
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	818 2	N	-0-		-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702 2	N	-0-		-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		9
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556 2	N	-0-		9
11	1680 N	1386	-0-	-294	-0-	1386 2	N	-0-		9
12	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1288 2	N	-0-		9
01	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1313 2	N	-0-		9
02	1288 N	1191	-0-	-97	-0-	1191 2	N	-0-		9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		23
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
09	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545 2	N	-0-		30
10	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428 2	N	-0-		30
11	1620 N	1055	-0-	-565	-0-	1055 2	N	-0-		30
12	1612 N	1153	-0-	-459	-0-	1153 2	N	-0-		30
01	1426 N	659	-0-	-767	-0-	659 2	N	-0-		30
02	980 N	763	-0-	-217	-0-	763 2	N	-0-		30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-		13
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	N	-0-		13
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-		13
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		13
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		13
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83 2	N	-0-		13

CEE BAR RANCH "H"		WELL #: 1		RRCID -> 119692		COMPL. DATE 12/25/1985		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2014 - PLUGGED 09/22/14										

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
MIZE,R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 3765 - 3840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-			9
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-			9
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			9
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			9
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			9
02	392 N	250	-0-	-142	-0-	250	2	N	-0-			9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #:		1	RRCID ->	121678	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3705 - 3765	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

EARP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121709	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3753 - 3861	
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			5
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			5
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			5
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			5
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			5
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			5

CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122245	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3698 - 3760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		1	RRCID ->	122428	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3714 - 3758	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			5
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			5
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			5
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			5
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			5

BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	122534	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3802 - 3852	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #:		1	RRCID ->	122763	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3581 - 3668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200						
CEE BAR RANCH "M"				WELL #: 1	RRCID -> 124059	COMPL. DATE 04/28/1987	TOTAL DEPTH 4193	PERF. 3640	- 3726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2	N	-0-		18
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		18
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		18
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		18
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		18
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		18

MIZE,R.B. "K"				WELL #: 1	RRCID -> 124119	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3711	- 3758	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-

EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 124175	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3780	- 3810	
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2	N	-0-		10
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		10
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2	N	-0-		10
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		10
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		10
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361 2	N	-0-		10

CEE BAR RANCH "N"				WELL #: 1	RRCID -> 125884	COMPL. DATE 11/29/1987	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3651	- 3704	
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2	N	-0-		3
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-		3
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2	N	-0-		3
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2	N	-0-		3
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	743 2	N	-0-		3
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690 2	N	-0-		3

CEE BAR RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 126958	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 4098	PERF. 3758	- 3814	
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		5
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		5
11	1200 N	885	-0-	-315	-0-	885 2	N	-0-		5
12	1147 N	856	-0-	-291	-0-	856 2	N	-0-		5
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 2	N	-0-		5
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2	N	-0-		5

EARP				WELL #: 2	RRCID -> 126960	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3811	- 3922	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		28
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		28
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-		28
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		28
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		28
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2	N	-0-		28

CEE BAR RANCH "B"				WELL #: 2	RRCID -> 127106	COMPL. DATE 04/19/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3740	- 3851	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3726 -	3815
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-				2
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-				2
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-				2
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-				2
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-				2
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-				2

CEE BAR RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	127153	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3783 -	3858
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/17/2014 - PLUGGED 09/17/14											

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3758 -	3805
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3762 -	3875
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-				20
10	1395 N	746	-0-	-649	-0-	746	2	N	-0-				20
11	1380 N	941	-0-	-439	-0-	941	2	N	-0-				20
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-				20
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-				20
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-				20

CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127182	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 -	3770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127183	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3718 -	3790
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/19/2014 - PLUGGED 09/19/14											

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 -	3720
09	1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	1038	2	N	-0-				-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-				-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-				-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-				-0-
02	1204 N	891	-0-	-313	-0-	891	2	N	-0-				-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
FEARS				WELL #: 4	RRCID -> 127217	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3663	- 3823		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

FEARS				WELL #: 3	RRCID -> 127218	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3804	- 3833		
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	669 2		N	-0-		-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2		N	-0-		-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637 2		N	-0-		-0-
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 2		N	-0-		-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 2		N	-0-		-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-

CEE BAR RANCH "H"				WELL #: 2	RRCID -> 127220	COMPL. DATE 05/07/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3699	- 3808		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

CEE BAR RANCH "D"				WELL #: 2	RRCID -> 127264	COMPL. DATE 05/15/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3674	- 3752		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/24/2014 - PLUGGED 09/24/14											

CEE BAR RANCH "L"				WELL #: 2	RRCID -> 127265	COMPL. DATE 05/14/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3622	- 3683		
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2		N	-0-		-0-
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2		N	-0-		-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-		-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	432 2		N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"				WELL #: 2	RRCID -> 127426	COMPL. DATE 05/21/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3686	- 3750		
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-		24
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-		24
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-		24
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-		24
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-		24
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 2		N	-0-		24

CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 3	RRCID -> 127428	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3730	- 3802		
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 2		N	-0-		56
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	-0-		56
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-		56
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-		56
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2		N	-0-		56
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553 2		N	-0-		56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
EARP "A"				WELL #: 2	RRCID -> 127465	COMPL. DATE 05/31/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3810	- 3870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

MIZE, R.B. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 127466	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3600	- 3692		
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			6
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			6
11	1020 N	519	-0-	-501	-0-	519 2	N	-0-			6
12	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	1009 2	N	-0-			6
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 2	N	-0-			6
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			6

CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 2	RRCID -> 127699	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3658	- 3722		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

NACHTIGALL				WELL #: 2	RRCID -> 127752	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3688	- 3750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CEE BAR RANCH "G"				WELL #: 3	RRCID -> 145092	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3733	- 3798		
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599 2	N	-0-			15
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2	N	-0-			15
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 2	N	-0-			15
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2	N	-0-			15
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	N	-0-			15
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515 2	N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145406	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3721	- 3835		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

CEE BAR RANCH "J"				WELL #: 3	RRCID -> 151181	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3722	- 3777		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			9
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			9
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ULMER, C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	289	1	996	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	290	1	984	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	318	1	993	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	297	1	860	3	N	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	344	1	1008	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	899	-0-	-333	-0-	251	1	648	3	N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942														
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH														
REVAL EXPLORATION LLC 703607														
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 3201														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
KING ENERGY RESOURCES 465526														
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722														
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050														
09	4170 #	4726	-0-	556 B	-34896	4726	3			N	-0-			-0-
10	4309 #	4690	-0-	381 B	-34515	4690	3			N	-0-			-0-
11	3540 #	4374	-0-	834 B	-33681	4374	3			N	-0-			-0-
12	4898 #	4103	-0-	-795 B	-34476	4103	3			N	-0-			-0-
01	4898 #	3930	-0-	-968 B	-35444	3930	3			N	-0-			-0-
02	4424 #	3286	-0-	-1138 B	-36582	3286	3			N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4057 - 4168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	917	-0-	-261 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	680	-0-	-520 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	623	-0-	-555 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
01	930 N	716	-0-	-214 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
02	644 N	433	-0-	-211 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055
09	1860 N	2780	-0-	920 B	-18857	2780 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	2768	-0-	1280 B	-17577	2768 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	1866	-0-	-414 B	-17577	1866 3		N	-0-			-0-
12	2790 N	1877	-0-	-913 B	-17577	1877 3		N	-0-			-0-
01	2759 N	2014	-0-	-745 B	-17577	2014 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1891	-0-	155 B	-17422	1891 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884
09	30 N	8	-0-	-22 B	-35901	8 3		N	-0-			-0-
10	31 N	94	-0-	63 B	-35838	94 3		N	-0-			-0-
11	15 N	318	-0-	303 B	-35535	318 3		N	-0-			-0-
12	8 N	200	-0-	192 B	-35343	200 3		N	-0-			-0-
01	93 N	200	-0-	107 B	-35236	200 3		N	-0-			-0-
02	308 N	100	-0-	-208 B	-35236	100 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
09	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	84 N	21	-0-	-63 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965										
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439
09	660 N	121	-0-	-539	-0-	118 2	3 9	N	3			61
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	681 2	21 9	N	19			80
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	712 2	18 9	N	16			96
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			96
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	753 2	10 9	N	9			105
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT			105

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	400	2	202	9	N	184	85	1	176
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	431	2		9	N	18	80	1	114
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	425	2	123	9	N	112	50	1	176
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	423	2	34	9	N	31	82	1	125
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-	82	1	43
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			43

RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

*03	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	391					N	NO RPT			-0-

RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

*03	0 W	674	-0-	674	1604	674	2			N	-0-			-0-
*04	0 W	452	-0-	452	2056	452	2			N	-0-			-0-
*05	0 W	417	-0-	417	2473	417	2			N	-0-			-0-
*06	0 W	429	-0-	429	2902	429	2			N	-0-			-0-
*07	0 W	282	-0-	282	3184	282	2			N	-0-			-0-
*08	0 W	251	-0-	251	3435	251	2			N	-0-			-0-
*09	0 W	362	-0-	362	3797	362	2			N	-0-			-0-
*10	0 W	239	-0-	239	4036	239	2			N	-0-			-0-
*11	0 W	451	-0-	451	4487	451	2			N	-0-			-0-
*12	0 W	504	-0-	504	4991	504	2			N	-0-			-0-
*01	0 W	127	-0-	127	5118	127	2			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5118					N	NO RPT			-0-

RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590

*03	1550 X	673	-0-	-877	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*04	1500 X	451	-0-	-1049	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*05	1550 X	416	-0-	-1134	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*06	1500 X	428	-0-	-1072	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*07	1550 X	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*08	1550 X	251	-0-	-1299	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*09	1500 X	362	-0-	-1138	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*10	1550 X	239	-0-	-1311	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*11	1500 X	451	-0-	-1049	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*12	1550 X	503	-0-	-1047	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*01	1550 X	127	-0-	-1423	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y	-0-	80
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		Y	-0-	80
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-	80
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-	80
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-	80
*02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-	80

LEDBETTER		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771	
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-	76
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		Y	-0-	76
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-	76
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-	76
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-	76
*02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-	76

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3448 - 3456	
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-	-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-	-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-	-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COPELAND RANCH		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3542 - 3632	
09		720 N	552	-0-	-168	-0-	552 2		N	-0-	98
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-	98
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	98
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	98
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-	98
02		840 N	800	-0-	-40	-0-	800 2		N	-0-	98

STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458	
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-	-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-	-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-	-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-	-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468	
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-	-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-	-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-	-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-	-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204									
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808			
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750			
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
IONI CREEK 60		WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070											
MOUNTAIN TOP		WELL #:		6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262											
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833				
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-					54
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-					54
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-					54
12	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663	2		N	-0-					54
01	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	2		N	-0-					54
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					54

MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808				
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-					-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-					-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-					-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-					-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-					-0-

LINK RANCH 56		WELL #:		2	RRCID ->	176354	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4054	PERF. 3674 - 3684				
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-					28
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-					28
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					28
12	930 N	594	-0-	-336	-0-	594	2		N	-0-					28
01	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2		N	-0-					28
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					28

LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690				
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-					95
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-					95
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-					95
12	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2		N	-0-					95
01	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2		N	-0-					95
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					95

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892				
09	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2		N	-0-					-0-
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2		N	-0-					-0-
11	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2		N	-0-					-0-
12	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2		N	-0-					-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2		N	-0-					-0-
02	2044 N	1976	-0-	-68	-0-	1976	2		N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	- 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		677 N	677	-0-	-0-	88 1	589 2	Y	-0-	-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	128 1	640 2	Y	-0-	-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	88 1	651 2	Y	-0-	-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	81 1	620 2	Y	-0-	-0-
01		756 N	756	-0-	-0-	82 1	674 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	637	-0-	637	92 1	545 2	Y	-0-	-0-

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	- 3216	
09		1110 N	887	-0-	-223	115 1	772 2	N	-0-	-0-
10		1023 N	692	-0-	-331	115 1	577 2	N	-0-	-0-
11		810 N	601	-0-	-209	72 1	529 2	N	-0-	-0-
12		930 N	589	-0-	-341	67 1	511 2	N	10	10 1
						11 9				
01		682 N	550	-0-	-132	60 1	490 2	N	-0-	-0-
02		560 N	473	-0-	-87	68 1	405 2	N	-0-	-0-

BALL				WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	- 3196	
09		0	-0-	-0-	-0-	2883		N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883		N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883		N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883		N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883		N	-0-	-0-
02		0 Z	5	-0-	-0-	2888	1 1	4 2	N	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
HART RANCH 25				WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	- 3864	
09		56 N	56	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
COMPTON, S. W.				WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	- 1950	
09		90 #	-0-	-0-	-90			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	- 2004	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)			08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
BRADFORD			WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1980 #	1972	-0-	-8	-0-	1950	2	22	9	N	76
10		2108 #	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	76
11		2070 #	1879	-0-	-191	-0-	1833	2	46	9	N	118
12		2139 #	1859	-0-	-280	-0-	1833	2	26	9	N	142
01		2139 #	1794	-0-	-345	-0-	1762	2	32	9	N	171
02		1764 N	1501	-0-	-263	-0-	1480	2	21	9	N	190

BRADFORD			WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)			08535 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.			945936									
BLACK RANCH			WELL #: 1BC		RRCID -> 148627		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 880 - 892	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK RANCH			WELL #: 23		RRCID -> 156976		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 901 - 906	
09		300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100)			08535 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.			945936									
BLACK RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 148628		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 1122 - 1125	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-

ADDISON, D.			WELL #: 2		RRCID -> 155412		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1138 - 1142	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)			08535 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.			945936								
BLACK RANCH			WELL #: 28		RRCID -> 147090		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	N	-0-		-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185 2	N	-0-		-0-

BLACK RANCH			WELL #: 29		RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-		-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	139 2	N	-0-		-0-

BLACK RANCH			WELL #: 1BT		RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571		
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700)			08535 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.			945936								
BLACK RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 147512		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK RANCH (800)			08535 934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.			945936								
BLACK RANCH			WELL #: 21		RRCID -> 147167		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824		
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01		15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2	N	-0-		-0-

BLACK RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826		
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11		270 N	143	-0-	-127	-0-	143 2	N	-0-		-0-
12		310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2	N	-0-		-0-
01		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2	N	-0-		-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126 2	N	-0-		-0-

BLACK RANCH (800)		//CONT.//		08535 934	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		5BB	RRCID -> 148440	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 778	- 784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			-0-
BLANKET (MARBLE FALLS)				08823 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
RICE DRILLING COMPANY				706685								
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 089102	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2140	- 2154			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLIND HOG (CADDO)				08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
GIBBONS		WELL #:		1	RRCID -> 115228	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3349	PERF. 2449	- 2452			
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			116
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-			116
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638 2		N	-0-			116
12	775 N	553	-0-	-222	-0-	553 2		N	-0-			116
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613 2		N	-0-			116
02	588 N	537	-0-	-51	-0-	537 2		N	-0-			116
BLIND HOG (CONGL)				08880 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912								
SPECKLES		WELL #:		1	RRCID -> 155245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2324	- 2334			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
BLIND HOG (RANGER)				08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
PARNELL		WELL #:		1	RRCID -> 143313	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2980	- 3008			
09	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388 2		N	-0-			29
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			29
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			29
12	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1290 2		N	-0-			29
01	1519 N	1051	-0-	-468	-0-	1051 2		N	-0-			29
02	1400 N	921	-0-	-479	-0-	921 2		N	-0-			29
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912								
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 154923	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 3644	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)												
PETEX												
ELLIOTT, R. "E"												
WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	14
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	22
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	38
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	52
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1650	2	17	9	N	67
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	73

BROOKS, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607												
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	63
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	63
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	63
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	63
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	63
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	63

CALLAWAY												
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502												
09	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2086	2	33	9	N	115
10	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1847	2	25	9	N	138
11	2520	X	1906	-0-	-614	-0-	1876	2	30	9	N	3
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2072	2	35	9	N	35
01	1860	N	1359	-0-	-501	-0-	1336	2	23	9	N	56
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	79

HUDSON												
WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636												
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	10
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	10
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	10
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	10
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	10
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	10

HUDSON												
WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674												
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	N	52
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	57
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	60
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24	9	N	82
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	416	2	17	9	N	97
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	105

HUDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742												
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	30
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	30
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	30
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	30
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	30
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	476	2	83	9	N	105

MCCANLIES												
WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594												
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLUE GRASS (MORRIS)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
WILSON "T"

09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
278703
WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

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

BOA (CADDO LIME)
E.C. HINDMAN OIL AND GAS
MORRIS COTTLE -B-

09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
238196
WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)
BRECK OPERATING CORP.
MORRIS COTTLE "B"

09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
089974
WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)
LOWRANCE INC.
MCDONNELL

10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
511345
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)
DAHAB ENERGY INC.
WINDHAM, J.

10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
197200
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038											
BLACKMON UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	153994	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	2	1	315	2	N	-0-				40
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	N	-0-				40
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	2	1	194	2	N	-0-				40
12	341 N	208	-0-	-133	-0-	2	1	206	2	N	-0-				40
01	372 N	219	-0-	-153	-0-	2	1	217	2	N	-0-				40
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-				40

RICHARDS, ROBERT 6				WELL #:	2	RRCID ->	169833	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3262 -	3284	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-

ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	224524	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	3572	PERF.	3383 -	3503	
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	2	1	747	2	N	-0-				-0-
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	2	1	829	2	N	-0-				-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	N	-0-				-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	2	1	754	2	N	-0-				-0-
01	837 N	627	-0-	-210	-0-	2	1	625	2	N	-0-				-0-
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	2	1	596	2	N	-0-				-0-

MINGUS OIL & GAS				WELL #:	569683	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3230 -	3238	
PITMAN				WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3230 -	3238	
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-

PITMAN				WELL #:	2	RRCID ->	152738	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3205 -	3215	
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-

RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	153417	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3198 -	3201	
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
*12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-	

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: PALO PINTO			
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	Y	-0-		-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-		-0-	
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		-0-	
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-		-0-	

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-		-0-	
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		-0-	
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 2898 - 3066
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	Y	-0-		-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-		-0-	
11	840 N	685	-0-	-155	-0-	685 3	Y	-0-		-0-	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-		-0-	
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DMR OPERATING, INC.				221514				CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	093447	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2491 - 2497
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

MCCLURE, J		WELL #:	10	RRCID ->	084820	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	2679	PERF. 2436 - 2618		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

MCCLURE, J.		WELL #:	11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE, J.		WELL #:	9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 7	RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	-	3056			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-			356760			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707			
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #: 23	RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734			
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 2		N	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #: 30	RRCID -> 110342	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1365	-	1370			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.			WELL #: 20	RRCID -> 119880	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2454	-	2468			
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152 2		N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388															
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-				-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-				-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	337	2		N	-0-				-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530															
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				30
10		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-				30
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				30
12		465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2		N	-0-				30
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				30
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				30

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395															
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-				-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502															
09		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2		N	-0-				-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-				-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613															
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
12		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-				-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
02		476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-				-0-

PITCOCK, INC. 665870															
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042															
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	67	1	786	2	N	-0-			30
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	N	-0-			30
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	N	-0-			30
12		868 N	638	-0-	-230	-0-	54	1	584	2	N	-0-			30
01		744 N	743	-0-	-1	-0-	62	1	681	2	N	-0-			30
02		672 N	630	-0-	-42	-0-	53	1	577	2	N	-0-			30

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

09	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BOWNE, N (CADD0) 10946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 093450 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3276 - 3280

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - P&A 09/18/14

B. R. A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	720 N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 2330

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

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					16
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					16
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					16
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					16

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
MURRAY, L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

MURRAY, L.D. "A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-

B. R. A. (STRAWN) RWA, LLC COWLEY		//CONT.// 11155 500 //CONT.// 687608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) KORNYE-TILLMAN COMPANY BRA-GRAGG		11157 050 475741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122						
09	1590 #	1254	-0-	-336	-0-	1254	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 #	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 #	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 #	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176 #	779	-0-	-397	-0-	779	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAD (BASIL CONGL.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. RICHARDSON		11190 230 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1 L		RRCID -> 098345		COMPL. DATE 01/31/1982		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4179 - 4183						
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	51	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83
12	620 N	352	-0-	-268	-0-	51	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83
01	620 N	329	-0-	-291	-0-	51	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83

BRAD (MARBLE FALLS) PETEX HART, J. B.		11190 333 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3U		RRCID -> 158076		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3943 - 4051						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAD, SOUTH (LAKE) CHOLLA PETROLEUM, INC. BELDING, W. H.		11195 333 150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 017348		COMPL. DATE 09/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3700 - 3715						
09	1260 N	756	-0-	-504	-0-	756	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	649	-0-	-611	-0-	649	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STERLING OIL AND GAS SLEMMONS, BERT		818896		RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 3869 - 3939						
WELL #:		1														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)			11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690												
STUART			WELL #: 2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STUART "A"			WELL #: 2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977			TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A					
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	260	1	602	3	N	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	267	1	603	3	N	6			6
							7	9							
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	256	1	504	3	N	-0-			6
12		899 N	783	-0-	-116	-0-	281	1	502	3	N	-0-			6
01		868 N	662	-0-	-206	-0-	234	1	428	3	N	-0-			6
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	236	1	420	3	N	-0-			6

STUART '60'			WELL #: 1		RRCID -> 075837		COMPL. DATE 03/29/1978			TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ECHO PRODUCTION, INC.			240125		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001					
BRACKEEN, A.H. 21			WELL #: 1												
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			82
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			82
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			82
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			82
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			82
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			82

BRACKEEN, A.H. 21			WELL #: B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033					
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
*01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-

ORME, CHARLSIE			WELL #: 1		RRCID -> 017359		COMPL. DATE 01/21/1959			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRACKEEN -B-		WELL #:		2	C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A			
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-				-0-
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-				-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
BRACKEEN "B"		WELL #:		3		RRCID ->	079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FITZGERALD		WELL #:		1		RRCID ->	079870	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4279	PERF. 4102 - 4107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BELDING A		WELL #:		3		RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EVANS (INCO)		WELL #:		1		RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965										COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3752 - 3758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508										COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	N/A
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-			-0-		
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-		
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-		
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-		

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855										COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	2	N	-0-			-0-		
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-		
11	2010	N	1177	-0-	-833	-0-	1177	2	N	-0-			-0-		
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2	N	-0-			-0-		
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-			-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682										COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1913	2	N	-0-			122		
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			122		
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			122		
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1538	2	N	-0-			122		
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			122		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122		

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354										COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-		
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-		
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-		
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-		
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-		
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-		

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186										COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			48		
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-			48		
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			48		
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			48		
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			48		
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			48		

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243 2		N	-0-			10
10	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190 2		N	-0-			10
11	1170 N	870	-0-	-300	-0-	870 2		N	-0-			10
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			10
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			10
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			10

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
 CEDAR OIL COMPANY 140599
 LEDBETTER, THELMA WELL #: 1A RRCID -> 036650 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

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

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
 LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
 STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

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

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2890 - 2903		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N -0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N -0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N -0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N -0-		-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N -0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N NO RPT		-0-
BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936						
BRATTEN RANCH		WELL #:		1 A	RRCID -> 059670	COMPL. DATE 08/07/1974	TOTAL DEPTH 5010	PERF. N/A		
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 3		N -0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N -0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N -0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N -0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N -0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N -0-		-0-
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 072356	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N -0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N -0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N -0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N -0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N -0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 3		N -0-		-0-
BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 078928	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4470 - 4780		
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N -0-		-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N -0-		-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N -0-		-0-
12	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	1140 3		N -0-		-0-
01	1426 N	907	-0-	-519	-0-	907 3		N -0-		-0-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	1049 3		N -0-		-0-
BRAZELL (CONGL.)				11570 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
BRIDWELL OIL CO.				092480						
BRAZELL ELIZA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 069183	COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4070 - 4076		
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047 2		N -0-		21
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2		N -0-		21
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975 2		N -0-		21
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 2		N -0-		21
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981 2		N -0-		21
*02	924 N	869	-0-	-55	-0-	869 2		N -0-	21 7	-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3896 - 3905		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.// 11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999										
BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZACH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091				
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		340
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		340
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		340
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		340
01	279 N		-0-	-279	-0-				N	-0-		340
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT		340

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224				
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		50
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-		50
11	1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	3		N	-0-		50
12	1147 N	929	-0-	-218	-0-	929	3		N	-0-		50
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894	3		N	-0-		50
02	924 N	748	-0-	-176	-0-	748	3		N	-0-		50

ASHLEY		WELL #: 9601		RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		10
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		10
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		10
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-		10
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-		10
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3		N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	43 1	436 3	Y	-0-				50
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	406 1	62 3	Y	18				68
							20 9							
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	54 1	397 3	Y	3				71
							3 9							
12		496 N	452	-0-	-44	-0-	95 1	353 3	Y	4				75
							4 9							
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	135 1	303 3	Y	7				82
							8 9							
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	145 1	303 3	Y	2				84
							2 9							

BRAZOS (MARBLE FALLS)		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
DEEP CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878						
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-					94
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-					94
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-					94
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-					94
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-					94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502						
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-					-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520						
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-					95
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-					95
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-					95
*12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-					95
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-					95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					95

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						CNTY: PALO PINTO						
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616						
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	22 1	222 3	Y	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	33 1	217 3	Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30 1	222 3	Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53 1	199 3	Y	-0-					-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	75 1	168 3	Y	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	73 1	153 3	Y	-0-					-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)			11609 496		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.F.L., INC.			040409									
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 236756			COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAZOS (STRAWN)			11609 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BAJA PRODUCTION			044650									
WHITE RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154925			COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
CV-S			WELL #: 4		RRCID -> 212109			COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	21
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	21
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	21
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	21
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

CV-S			WELL #: 7		RRCID -> 212112			COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	-0-
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-	-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-	-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CV-S			WELL #: 14		RRCID -> 212278			COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CV-S			WELL #: 11		RRCID -> 222027			COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	630 N	400	-0-	-230	-0-	400	3			N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999										
CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830 - 2865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919			
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534												
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			75
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			75
11	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2		N	-0-			75
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			75
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			75
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			75

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			68
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			68
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			68
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			68
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			68
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			68

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	620 N	85	-0-	-535	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			88
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			88
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			88
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			88
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592															
MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863															
09		2370 N	2366	-0-	-4	-0-	2366	3			N	-0-			144
10		2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-			144
11		2370 N	2198	-0-	-172	-0-	2198	3			N	-0-			144
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			144
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-			144
*02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			144

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282															
09		2610 N	2388	-0-	-222	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
10		2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
11		2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
12		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-			-0-
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-			-0-
*02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332															
09		2610 N	2366	-0-	-244	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
10		2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
11		2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-			-0-
*02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	661	-0-	-569	-0-	661 3		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3		N	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

09	2610 N	2366	-0-	-244	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
*02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

09	780 N	612	-0-	-168	-0-	612 3		N	-0-			139
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	919 3		N	-0-			139
11	840 N	354	-0-	-486	-0-	354 3		N	-0-			139
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			139
01	930 N	235	-0-	-695	-0-	235 3		N	-0-			139
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	212 3		N	-0-			139

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 MARTIN, R.P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			83
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-			83
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-			83
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			83
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			83
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	470 2		N	-0-			83

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	-0-			-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2		N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	542 2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	113	-0-	-577	-0-	113 2			N	-0-		-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-		-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-		-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-		-0-
01		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2			N	-0-		-0-
02		644 N	602	-0-	-42	-0-	602 2			N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
CHENAULT "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827	
09		720 N	612	-0-	-108	-0-	612 2			N	-0-		1
10		744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2			N	-0-		1
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2			N	-0-		1
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-		1
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		1
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT		1

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A	
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-		3
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-		3
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		3
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-		3
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-		3
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		3

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

LADD-HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		-0-
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2			N	-0-		-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-		-0-
12		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2			N	-0-		-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-		-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT		-0-

ODOM, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	067283	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	720 N	333	-0-	-387	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4293 - 4297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		120 N	51	-0-	-69	-0-	51 2	N	-0-			-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURTNEY				WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060 PERF. N/A
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-			-0-
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2	N	-0-			-0-
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02		448 N	440	-0-	-8	-0-	440 2	N	-0-			-0-

ODOM-LOE				WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020 PERF. N/A
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-			-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-			-0-
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-			-0-
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	246 2	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3891 - 3911
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	124 1	116 3	Y	-0-		32
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	160 1	150 3	Y	-0-		32
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	145 1	101 3	Y	-0-		32
12		248 N	188	-0-	-60	-0-	112 1	76 3	Y	-0-		32
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	53 1	118 3	Y	-0-		32
02		224 N	144	-0-	-80	-0-	54 1	90 3	Y	-0-		32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
ACME BRICK CO.				WELL #:		1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH	4375 PERF. N/A
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
SEARS, MARIE				WELL #:		1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700 PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)			11611 521		ASSOCIATED			49B		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON			044650												
			WELL #:	3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4187 - 4192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
U 2 RANCH			082999												
			WELL #:	2	RRCID ->	129780	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	3980 - 4040			

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)			11611 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999												
FLINN -A-			082999												
			WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 - 3900			

09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10		310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761												
YOUNGBLOOD, E.			082999												
			WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896			

09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			14
10		465 N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-			14
11		150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			14
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			14
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			14
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			14

ROLLO RESOURCES, LLC			726791												
WHITE MINES - KATY			082999												
			WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786			

09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
LOBO			082999												
			WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812			

09		810 N	620	-0-	-190	-0-	321	1	299	3	Y	-0-			-0-
10		682 N	565	-0-	-117	-0-	291	1	274	3	Y	-0-			-0-
11		600 N	441	-0-	-159	-0-	259	1	182	3	Y	-0-			-0-
12		651 N	381	-0-	-270	-0-	227	1	154	3	Y	-0-			-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	287	1	638	3	Y	-0-			-0-
*02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	312	1	519	3	Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575										
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834										
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-	-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2	N	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761										
LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A										
09	480 N	184	-0-	-296	-0-	184	2	N	-0-	-0-
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2	N	-0-	-0-
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2	N	-0-	-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791										
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER										
PEBA OIL & GAS, INC. 648640										
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//	11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
CHENAULT "A"		WELL #:	1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SEARS MARIE UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LADD-CARR "O"		WELL #:	1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	155 N	92	-0-	-63	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GILBERT, J D		WELL #:	1	RRCID ->	084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GILBERT, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	061236	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	2273	PERF.	2136	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	46 1	43 3	Y	-0-				-0-	
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	45 1	43 3	Y	-0-				-0-	
11		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	41 1	29 3	Y	-0-				-0-	
12		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	39 1	26 3	Y	-0-				-0-	
01		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	10 1	21 3	Y	-0-				-0-	
02		56 N	20	-0-	-36 B	-0-	8 1	12 3	Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
GILBERT, FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	124411	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	1980	-	1989
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-				-0-	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-				-0-	
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRANSON, H.L.															
				WELL #:	2	RRCID ->	125371	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	2152	-	2174
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-				-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-	
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-	
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				-0-	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRANSON, H.L.															
				WELL #:	1A	RRCID ->	126472	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2144	-	2152
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-				-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				-0-	
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-				-0-	
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-				-0-	
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				-0-	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC															
GILBERT, A. B.				882575			CNTY: HOOD								
				WELL #:	4A	RRCID ->	144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2019	-	2113
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-				-0-	
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-				-0-	
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-				-0-	
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-				-0-	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-	
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT				-0-	
GILBERT, A. B.															
				WELL #:	4B	RRCID ->	144929	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2056	-	2098
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	3	Y	-0-			36
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-			36
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	11	1	7	3	Y	-0-			36
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	15	1	10	3	Y	-0-			36
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			36
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			36

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

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

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 B.F.L., INC. 040409
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
JANA		WELL #:		1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE		CODE		CODE	
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANDY		WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	3	N	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	N	-0-
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	33	1	644	3	N	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	N	-0-
01	868 N	659	-0-	-209	-0-	38	1	621	3	N	-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-

RIO BRAZOS		WELL #:		1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246	
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	21	1	329	3	N	-0-
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	11	1	224	3	N	-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	3	N	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-

JANA		WELL #:		2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242	
09	990 N	829	-0-	-161	-0-	50	1	779	3	N	-0-
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	34	1	761	3	N	-0-
11	810 N	563	-0-	-247	-0-	27	1	536	3	N	-0-
12	868 N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-
01	806 N	635	-0-	-171	-0-	37	1	598	3	N	-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	31	1	478	3	N	-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296	
09	1080 N	894	-0-	-186	-0-	53	1	841	3	N	-0-
10	1023 N	884	-0-	-139	-0-	38	1	846	3	N	-0-
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	25	1	502	3	N	-0-
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	41	1	814	3	N	-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	3	N	-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	N	-0-

EDMONDSON		WELL #:		5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311	
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	30	1	470	3	N	6
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	23	1	524	3	N	6
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	22	1	444	3	N	6
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	24	1	473	3	N	6
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	27	1	437	3	N	6
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	23	1	364	3	N	6

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	1167	-0-	1167	1167	70	1	1097	3	N	-0-	-0-
10	0	5484	-0-	5484	6651	234	1	5250	3	N	-0-	-0-
11	0	4651	-0-	4651	11302	224	1	4427	3	N	-0-	-0-
12	0	2841	-0-	2841	14143	135	1	2706	3	N	-0-	-0-
01	0	1914	-0-	1914	16057	111	1	1803	3	N	-0-	-0-
*02	17093 X	1036	-0-	-16057	-0-	63	1	973	3	N	-0-	-0-
DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136		
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-	-0-	-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201		
09	630 N	394	-0-	-236	-0-	394	2		N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		N	-0-	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-	-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932		
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-	-0-
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.F.L., INC.		040409										
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 3772 - 3778		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448		
*09	3000 N	720	-0-	-2280	3326	720	2		Y	-0-	-0-	-0-
*10	3100 N	359	-0-	-2741	585	359	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	1287 N	702	-0-	-585	-0-	702	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-	-0-	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
SAND VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4056 - 4060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1800 N	1446	-0-	-354	-0-	87	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1736 N	1203	-0-	-533	-0-	51	1	1152	3	N	-0-					-0-
11	1650 N	1016	-0-	-634	-0-	49	1	967	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	69	1	1394	3	N	-0-					-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	3	N	-0-					-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-

EDMONDSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4230 - 4240			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4239 - 4247			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

EDMONDSON "C"				WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4211 - 4228			
09	3840 X	3167	-0-	-673	-0-	190	1	2970	3	N	6					22
10	3968 X	1565	-0-	-2403	-0-	67	1	1496	3	N	2					24
11	3840 X	2203	-0-	-1637	-0-	105	1	2075	3	N	21					45
12	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	122	1	2448	3	N	-0-					45
01	3503 X	2578	-0-	-925	-0-	148	1	2408	3	N	20					65
02	2968 X	2437	-0-	-531	-0-	147	1	2275	3	N	14					79

EDMONDSON "E"				WELL #:	6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4385 - 4390			
09	900 N	688	-0-	-212	-0-	41	1	647	3	N	-0-					9
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	25	1	559	3	N	-0-					9
11	540 N	134	-0-	-406	-0-	6	1	128	3	N	-0-					9
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	N	-0-					9
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	25	1	399	3	N	-0-					9
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					9

EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4054 - 4059			
09	3810 X	1009	-0-	-2801	-0-	61	1	948	3	N	-0-					15
10	3937 X	1024	-0-	-2913	-0-	44	1	980	3	N	-0-					15
11	1290 X	797	-0-	-493	-0-	38	1	759	3	N	-0-					15
12	1240 X	838	-0-	-402	-0-	40	1	798	3	N	-0-					15
01	1085 X	723	-0-	-362	-0-	42	1	681	3	N	-0-					15
02	756 N	589	-0-	-167	-0-	36	1	553	3	N	-0-					15

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "D"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						5	RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148	- 4151	
09		2587 X	2587	-0-	-0-		146	1 2278 3	Y	148			155
10		2387 X	2169	-0-	-218		163	9 88 1	Y	93	164	1	84
11		2220 X	1564	-0-	-656		102	9 71 1	Y	90			174
12		2387 X	1271	-0-	-1116		99	9 56 1	Y	80	175	1	79
01		2387 X	1115	-0-	-1272		88	9 60 1	Y	65			144
02		1456 N	1349	-0-	-107		72	9 78 1	Y	60	185	1	19
							66	9					
EDMONDSON "G"						9	RRCID -> 260341	COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 4567	PERF. 4092	- 4096	
09		4740 X	3895	-0-	-845		220	1 3447 3	Y	207	173	1	153
10		4898 X	3527	-0-	-1371		228	9 142 1	Y	190	163	1	180
11		4740 X	3664	-0-	-1076		209	9 3449 3	Y	195	351	1	24
12		4526 X	4007	-0-	-519		3796	3 211 9	Y	192	167	1	49
01		4030 X	2248	-0-	-1782		2167	3 81 9	Y	74			123
02		3640 X	2264	-0-	-1376		2115	3 149 9	Y	135	181	1	77
MURPHY-STONE UNIT 1						2	RRCID -> 267481	COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3974	- 3986	
09		32790 X	32198	-0-	-592		1918	1 30007 3	N	248	184	1	122
10		33883 X	31382	-0-	-2501		273	9 1329 1	N	242	181	1	183
11		32790 X	29508	-0-	-3282		266	9 29234 3	N	249	367	1	65
12		33263 X	30636	-0-	-2627		30366	3 270 9	N	245	186	1	124
01		33263 X	28146	-0-	-5117		27902	3 244 9	N	222	186	1	160
02		30044 X	27058	-0-	-2986		26828	3 230 9	N	209	181	1	188
WOOD, VIRGINIA						1	RRCID -> 273278	COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458	PERF. 3975	- 4150	
09		35923 X	35923	-0-	-0-		2129	1 33315 3	N	435	381	1	194
10		31475 X	31475	-0-	-0-		479	9 1329 1	N	319	392	1	121
11		24250 X	24250	-0-	-0-		351	9 24092 3	N	144			265
12		32209 X	19845	-0-	-12364		19523	3 322 9	N	293	393	1	165
01		32209 X	15883	-0-	-16326		15745	3 138 9	N	125	198	1	92
02		33516 X	12069	-0-	-21447		11975	3 94 9	N	85			177
EDMONDSON 'F'						8	RRCID -> 274073	COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4326	- 4332	
09		2430 X	-0-	-0-	-2430				N	-0-			9
10		1053 X	-0-	-0-	-1053				N	-0-			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990												
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	71
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	74
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	76
12		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1185	2	2	9	N	78
01		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1108	2	3	9	N	81
02		1120 N	1034	-0-	-86	-0-	1033	2	1	9	N	82

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221												
09		1410 N	705	-0-	-705	-0-	705	2			N	117
10		1209 N	459	-0-	-750	-0-	455	2	4	9	N	88
11		900 N	263	-0-	-637	-0-	263	2			N	88
12		744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	88
01		465 N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	88
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	89

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276												
09		5070 X	1092	-0-	-3978	-0-	1060	2	32	9	N	179
10		5022 X	2499	-0-	-2523	-0-	2499	2			N	33
11		3810 X	2191	-0-	-1619	-0-	2189	2	2	9	N	35
12		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	37
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	N	40
*02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	N	41

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233												
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	48
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	48
11		1140 N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	48
12		1178 N	901	-0-	-277	-0-	901	2			N	48
01		1147 N	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	48
02		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	48

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217												
09		540 N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-
10		527 N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
02		588 N	9	-0-	-579	-0-	9	2			N	-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994												
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-
01		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.				428032										
FORD, BUSTER				WELL #:	1A	RRCID ->	152839	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4212 - 4262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L.J. RESOURCES, LLC				479988		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3794 - 3800	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FORD, BUSTER				WELL #:	2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718 - 3740	
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			114
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			114
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	256	3	1 9	N	1			115
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3		N	-0-			115
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			115
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			115

BRAZOS RIVER (ATOKA D)				11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683										
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4202 - 4246	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4232 - 4238	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALVIN-MCCLURE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	113135	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	4233 - 4258	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS RIVER (ATOKA D)		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
CALVIN-MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	119214	COMPL. DATE	11/07/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4256 - 4277
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST				540704								
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID ->	108995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4204 - 4225
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634								
DOSHIER		WELL #:		1	RRCID ->	094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	4054 - 4058
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-

HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4067 - 4088
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-

DOSHIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4088 - 4092
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRICO OIL, INC.				091040								
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	4084 - 4090
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3 9	N	3		124
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N			124
11	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2		N			124
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N			124
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2		N			124
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N			124

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3				N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3				N	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3				N	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3				N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3				N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3				N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3				N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3				N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3				N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

09	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3				N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3				N	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3				N	-0-					-0-
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3				N	-0-					-0-
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	290	3				N	-0-					-0-
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	3				N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3				N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1						39
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-						39
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-						39
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	39	7				-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10		211	-0-	211	-0-	211	2			Y	-0-						-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			49
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			49
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			49
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	49 7		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2		Y	-0-			-0-

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			89
10	279 #	170	-0-	-109	-0-	168	3	2 9	N	2			91
11	270 #	189	-0-	-81	-0-	183	3	6 9	N	5			96
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	176	3	7 9	N	6			102
01	217 #	167	-0-	-50	-0-	160	3	7 9	N	6			108
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	141	3	7 9	N	6			114

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
 BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
 EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	647	2	202 9	N	184	184 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)			12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.			786408									
MCDONALD, J. M. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
*01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROOKE (DUFFER)			12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
COZART "2259"			WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940	
09		870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2	N	-0-		52
10		899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2	N	-0-		52
11		840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2	N	-0-		52
12		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	N	-0-	35 1	17
01		837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2	N	-0-		17
02		728 N	691	-0-	-37	-0-	691	2	N	-0-		17

GERALD LOUDDER			WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3870 - 3950	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUDDER, GERALD			WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930	
09		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
02		952 N	919	-0-	-33	-0-	919	2	N	-0-		-0-

COZART "2259"			WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932	
09		1830 N	1586	-0-	-244	-0-	1576	2	10 9	N	9	70
10		1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1580	2	9 9	N	8	78
11		1620 N	1492	-0-	-128	-0-	1485	2	7 9	N	6	84
12		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1474	2	8 9	N	7	91
01		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1403	2	9 9	N	8	99
02		1400 N	1274	-0-	-126	-0-	1268	2	6 9	N	5	104

RANEY '2255'			WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894	
09		1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2		N	-0-	166
10		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1076	2	1 9	N	1	167
11		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2		N	-0-	167
12		1085 N	979	-0-	-106	-0-	978	2	1 9	N	1	168
01		1085 N	987	-0-	-98	-0-	985	2	2 9	N	2	170
02		952 N	849	-0-	-103	-0-	849	2		N	-0-	170

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-			60
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	1	9		61
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2	N	-0-	36	1	25
12		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-			25
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-			25
*02		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	1			26

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
09		1440 N	1286	-0-	-154	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1245	-0-	-181	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1052	-0-	-268	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	933	-0-	-400	-0-	933 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	891	-0-	-349	-0-	891 2	N	-0-			-0-
02		980 N	860	-0-	-120	-0-	860 2	N	-0-			-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
09		3480 X	2574	-0-	-906	-0-	2574 2	N	-0-			-0-
10		3410 X	2266	-0-	-1144	-0-	2266 2	N	-0-			-0-
11		3090 X	1948	-0-	-1142	-0-	1948 2	N	-0-			-0-
12		2976 X	1883	-0-	-1093	-0-	1883 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	1696	-0-	-1125	-0-	1696 2	N	-0-			-0-
02		1876 X	1473	-0-	-403	-0-	1473 2	N	-0-			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)				12195 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
SHELTON SCHOOL HOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	073325	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	N/A
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION				297082								
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	N/A
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-

CONNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1180 - 0
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-

KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4	N	-0-		-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A															
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946													
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A													
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A													
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082													
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A													
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190													
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A													
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2	N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN					
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082															
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690										COMPL. DATE	11/21/1966	TOTAL DEPTH	1399	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-				-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878										COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A

09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810															
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264										COMPL. DATE	01/03/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1198 - 1260

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B										CNTY: BROWN					
BARNUM, STORMY G. 052920															
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532

09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807										COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1147 - 1174

09		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-				-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-				-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-				-0-
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
*02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	2435 - 2451

09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-				-0-
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
01		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-				-0-
02		84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2		N	-0-	-0-
10		279 #	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-	-0-
11		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-
12		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
01		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
02		336 #	224	-0-	-112	-0-	224	2		N	-0-	-0-

YATES, H. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	-0-
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-	-0-
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-	-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-	-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-	-0-
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		Y	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
09		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-	-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-	-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-	-0-
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	-0-
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-	-0-

SRC-STOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
09		240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-	14
10		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-	14
11		240 #	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-	14
12		248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-	14
01		248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-	14
*02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	14

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
09		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-	-0-
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2		Y	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BEAKLEY, HARRY L.				059785									
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANSO OIL & GAS, INC.				075403									
PROSISE, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	158651	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1038 -	1041	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	158814	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1018 -	1021	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC				076782									
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2760 -	2778	
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298									
HUTCHINSON		WELL #:		4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF. 392 -	398	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
FITZGERALD		WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF. 1010 -	1020	
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685											
FITZGERALD		WELL #:		11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	994 - 1036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITZGERALD		WELL #:		10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 - 1034			
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3				N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
*12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
02	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #:	4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818		
09	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	2				Y	-0-			24
10	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	2				Y	-0-			24
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2				Y	-0-			24
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2				Y	-0-			24
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-			24
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-			24

CONNER-MARRS COMPANY		172005		WELL #:	1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832			
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			101
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			101
11	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2				N	-0-			101
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			101
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			101
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-					N	NO RPT			101

BROWN COUNTY REGULAR													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
CWC OIL & GAS, LLC 195804													
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640													
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-

NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036													
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3		50
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3		53
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3		56
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	56 1	3
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3		6
*02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3		9

DOC OIL 221884													
STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020													
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824													
09	540 #	532	-0-	-8	-0-	122	1	410	3	N	-0-		56
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-		56
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	68	1	432	3	N	-0-		56
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	3	N	-0-		56
01	558 #	472	-0-	-86	-0-	106	1	366	3	N	-0-		56
02	504 #	472	-0-	-32	-0-	106	1	366	3	N	-0-		56

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A													
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	3	N	-0-		42
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-		42
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-		42
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		42
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-		42
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-		42

BROWN COUNTY REGULAR																
ENERGYQUEST II, LLC																
ALLEN, E. A.																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 252020																
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOVER, DON																
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154																
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	25	1	84	3	N	-0-				-0-
10	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-				-0-
11	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	N	-0-				-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-				-0-
*02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-				-0-

FURRY PRODUCING COMPANY																
PALMER, T. W.																
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680																
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-				-0-
12	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	372	#	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-				-0-
02	280	#	152	-0-	-128	-0-	152	2			N	-0-				-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"																
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422																
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-				-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411																
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-				-0-

HENRY, FORD																
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456																
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
10	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-				-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
PALMER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 - 2455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-		-0-
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-		-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-		-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-		-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-		-0-

BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		WELL #:		8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF.	618 - 622	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
JONES, GEORGIA RUTH				442020								
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KLH OIL & GAS, INC.				448810			CNTY: BROWN					
TAYLOR, B. L.				WELL #: 4	RRCID -> 103834	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH 2135	PERF. 1072	-	1086		
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2			N	-0-		-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 2			N	-0-		-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33 2			N	-0-		-0-
12	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 2			N	-0-		-0-
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2			N	-0-		-0-
02	56 #	19	-0-	-37	-0-	19 2			N	-0-		-0-

PICKETT, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 180805	COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH 3158	PERF. 1960	-	1962		
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-

PICKETT, G. W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 181629	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3043	PERF. 2065	-	2067		
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-

KEITH D. WILLIAMS				453555			CNTY: BROWN					
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWRENCE ENERGY COMPANY				490209			CNTY: BROWN					
CALLOWAY "W"				WELL #: 2W	RRCID -> 139445	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 1258	-	1260		
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
MISSION ENERGY INC.				570410												
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630 - 2636								
09	210 #	158	-0-	-52	-0-	158 3				N	-0-					-0-
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 3				N	-0-					-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3				N	-0-					-0-
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	99 3				N	-0-					-0-
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-					-0-
*02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3				N	-0-					-0-

P & H ENERGY, INC.				630862												
ORR, HENRY				WELL #: 3	RRCID -> 093957	COMPL. DATE 03/12/1974	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 1896 - 1916								
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	85 2				N	-0-					-0-
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2				N	-0-					-0-
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 2				N	-0-					-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 2				N	-0-					-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2				N	-0-					-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810												
BROOKS, D.				WELL #: 3	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 612	PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 - 623								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 - 500								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810													
WALLACE, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 126450		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 886		PERF. 839 - 845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT				-0-

SEWARD		WELL #: 2		RRCID -> 126661		COMPL. DATE 02/11/1988		TOTAL DEPTH 1197		PERF. 683 - 687					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE, J.C.		WELL #: 3		RRCID -> 126940		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 875		PERF. 831 - 837					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT				-0-

DAVIS, W.B.		WELL #: 5		RRCID -> 127269		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 1073		PERF. 476 - 480					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984		PERF. 938 - 942					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-

DAVIS, W.B.		WELL #: 3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1260		PERF. 991 - 1006					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
PETROLIA GROUP, L.L.C.													
DAVIS, M. J.													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
//CONT.// 660810													
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				NO RPT		-0-

SEWARD													
WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BROOKS, D.													
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BROOKS, D.													
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MARTIN, WILLIE B.													
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402				NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402				NO RPT		-0-

MARTIN, WILLIE B.													
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

GUTHRIE, R.C.													
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810											
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC.				665870											
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719			
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	N	2				145
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	N	2				147
11	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-				147
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	149	2	3	9	N	3				150
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3				153
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-				153

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715			
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-				-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-				-0-
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-				-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-				-0-
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-				-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711			
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-				-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-				-0-
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-				-0-
01	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-				-0-
*02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718			
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-				2
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-				2
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-				2
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-				2
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-				2
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-				2

R & D OPERATING, INC.				685874											
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990			
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
R & D OPERATING, INC.																			
NICHOLS, SAMMY LEE																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 685874																			
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE																			
WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808																			
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2					N	-0-					-0-
10		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2					N	-0-					-0-
11		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2					N	-0-					-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2					N	-0-					-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2					N	-0-					-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2					N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE																			
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782																			
09		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2					N	-0-					72
10		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2					N	-0-					72
11		150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2					N	-0-					72
12		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2					N	-0-					72
01		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2					N	-0-					72
02		112 #	66	-0-	-46	-0-	66	2					N	-0-					72

REDWOOD OPERATING, INC.																			
HURLBUT, F. J.																			
697137																			
WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316																			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SHADY OIL CO.																			
NEWTON, A. J.																			
768360																			
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333																			
09		300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2					N	-0-					-0-
10		310 #	212	-0-	-98	-0-	212	2					N	-0-					-0-
11		270 #	215	-0-	-55	-0-	215	2					N	-0-					-0-
12		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2					N	-0-					-0-
01		217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2					N	-0-					-0-
02		196 #	180	-0-	-16	-0-	180	2					N	-0-					-0-

NEWTON, A. J.																			
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284																			
09		180 #	131	-0-	-49	-0-	131	2					N	-0-					-0-
10		186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2					N	-0-					-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2					N	-0-					-0-
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2					N	-0-					-0-
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2					N	-0-					-0-
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	108	2					N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SHADY OIL CO.												//CONT.// 768360									
NEWTON, A. J.												WELL #: 4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2346 - 2354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09		120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-		-0-								
10		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-		-0-								
11		120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-		-0-								
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-								
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-								
02		84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-		-0-								

SHELTON, TED EDWARD												775365									
SHELTON												WELL #: 1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1568 - 1614	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												806190									
TURNER, J. B.												WELL #: 1		RRCID -> 125092		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2255 - 2271	
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-								
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-								
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-								
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-								
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-								
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-		-0-								

CAMP & PARKS												WELL #: 3		RRCID -> 125401		COMPL. DATE 12/01/1986		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2362 - 2408	
09		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-		-0-								
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-								
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-								
12		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-								
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-								
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-		-0-								

CAMP&PARKS												WELL #: 4		RRCID -> 125402		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2412 - 2457	
09		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-		-0-								
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-								
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-								
12		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-								
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-								
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-		-0-								

CAMP & PARKS												WELL #: 5		RRCID -> 125403		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2471 - 2504	
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		-0-								
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-		-0-								
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-		-0-								
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-		-0-								
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-		-0-								
02		84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NEWTON //CONT.// 806190												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3				N	-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3				N	-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3				N	-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
09		300 #	243	-0-	-57	-0-	239 3	4 9			N	50
10		310 #	303	-0-	-7	-0-	293 3	10 9			N	59
11		300 #	276	-0-	-24	-0-	269 3	7 9			N	65
12		310 #	286	-0-	-24	-0-	279 3	7 9			N	71
01		310 #	259	-0-	-51	-0-	252 3	7 9			N	77
02		280 #	231	-0-	-49	-0-	228 3	3 9			N	80

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
09		180 #	175	-0-	-5	-0-	175 3				N	-0-
10		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3				N	-0-
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3				N	-0-
12		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3				N	-0-
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3				N	-0-
02		168 #	122	-0-	-46	-0-	122 3				N	-0-

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
09		270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3				N	-0-
10		279 #	265	-0-	-14	-0-	265 3				N	-0-
11		270 #	253	-0-	-17	-0-	253 3				N	-0-
12		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3				N	-0-
01		279 #	251	-0-	-28	-0-	251 3				N	-0-
02		252 #	220	-0-	-32	-0-	220 3				N	-0-

MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
09		120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3				N	-0-
10		124 #	62	-0-	-62	-0-	62 3				N	-0-
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-
*02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-

ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3				N	-0-
10		217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3				N	-0-
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	181 3				N	-0-
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3				N	-0-
01		217 #	177	-0-	-40	-0-	177 3				N	-0-
02		196 #	160	-0-	-36	-0-	160 3				N	-0-

WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
09		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3				N	-0-
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3				N	-0-
11		150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3				N	-0-
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3				N	-0-
01		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3				N	-0-
02		140 #	97	-0-	-43	-0-	97 3				N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02		84 #	32	-0-	-52	-0-	32 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
09		240 #	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-		-0-
10		248 #	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
11		240 #	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12		248 #	186	-0-	-62	-0-	186 3		N	-0-		-0-
01		248 #	132	-0-	-116	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02		224 #	81	-0-	-143	-0-	81 3		N	-0-		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
09		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-		-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
09		60 #	24	-0-	-36	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
10		62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
11		60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
12		62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
01		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-		-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
10		62 #	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11		60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
12		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21 2		Y	-0-		-0-

TABER, ELMER S. 834315												
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
TEJAS JACK SALES, INC.				841296											
LONGHORN-NEWSOME				WELL #: 5	RRCID -> 129825	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH 1265	PERF. 999	-	1007					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITZGERALD				WELL #: 12	RRCID -> 249991	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1046	-	1056					
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*12		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS SANDS RESOURCES, LLC				847981											
THOMASON, WORTH "B"				WELL #: 11	RRCID -> 125878	COMPL. DATE 09/23/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1550	-	1632					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, LOUIS W.				854100											
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 186689	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH 2793	PERF. 2450	-	2540					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMAHAWK PETROLEUM				861695											
RYAN C.				WELL #: 6A	RRCID -> 120863	COMPL. DATE 12/05/1984	TOTAL DEPTH 1257	PERF. 818	-	820					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-

TRAWEEK, J. H.				866595											
TRAWEEK BMG.				WELL #: 1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 900	PERF. 692	-	701					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
TURNER, RICHARD					874249							
NOBLE, D. "B"					WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	- 417		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NOBLE, D. "B"					WELL #: 3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 440	- 442		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WJH ENERGY, INC.					888225							
HAYS, TOM "B"					WELL #: 1	RRCID -> 115904	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2208	- 2304		
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-	-0-

HICKMAN, IDA R. "D"					WELL #: 2D	RRCID -> 253139	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2265	- 2323		
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-	-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-	-0-

HAYS, TOM					WELL #: 2	RRCID -> 253370	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2293	- 2298		
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-	-0-

HAYS, TOM					WELL #: 1	RRCID -> 272538	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2306	- 2312		
09	510	#	17	-0-	-493	-0-	17	2		N	-0-	-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 WATSON, B. G. 900500
 HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009											

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2	N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2	N	-0-			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757
 STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1088 2	42 9	N	38	175 1	60
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	981 2	41 9	N	37		97
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	865 2	33 9	N	30		127
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	782 2	40 9	N	36		163
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	661 2	34 9	N	31		194
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	526 2	35 9	N	32	166 1	60

BARRON, FRANKLIN 053323
 FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323
 FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-

HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

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

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2	N	-0-	-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2	N	-0-	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2	N	-0-	-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2	N	-0-	-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-	-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-		46	2	N	-0-	-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
09		90 N	87	-0-	-3	-0-		87	2	N	-0-	-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2	N	-0-	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2	N	-0-	-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2	N	-0-	-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2	N	-0-	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-		74	2	N	-0-	-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
09	DLQ	G-10	79	-0-	79	319		79	2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	407		88	2	N	-0-	-0-
11		492 N	85	-0-	-407	-0-		85	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108												
09	DLQ	G-10	79	-0-	79	318		79	2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	406		88	2	N	-0-	-0-
11		491 N	85	-0-	-406	-0-		85	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086												
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	316		78	2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	404		88	2	N	-0-	-0-
11		489 N	85	-0-	-404	-0-		85	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122												
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	316		78	2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	404		88	2	N	-0-	-0-
11		488 N	84	-0-	-404	-0-		84	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914												
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	315	78	2	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	403	88	2	N	-0-	-0-	-0-
11		487 N	84	-0-	-403	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403												
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782														
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050														
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184														
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	210	3		Y	-0-			-0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868														
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.//		100298															
HUGGINS N. M.		WELL #: 1		RRCID -> 062924		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THOMAS W.G.										WELL #: 1		RRCID -> 064372		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					-0-	
WELLS L.D.										WELL #: 1		RRCID -> 064373		COMPL. DATE 10/13/1975		TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-	
WELLS L.D. "A"										WELL #: 1 A		RRCID -> 064374		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MARTIN WILLIE B.										WELL #: 1		RRCID -> 068582		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-	
LEACH, FRED M.										WELL #: 2		RRCID -> 103515		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
BURGESS, T. J. ETAL										108290									
THOMAS, W. G.										WELL #:	2	RRCID ->	017409	COMPL. DATE	04/30/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	578 - 595
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BUSTAMANTE OIL COMPANY										112685									
BOURN										WELL #:	3	RRCID ->	124508	COMPL. DATE	04/08/1987	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	969 - 973
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-					
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-					
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CHAMBERS, R. H. LLC										143549									
CHAMBERS										WELL #:	1	RRCID ->	064246	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1161 - 1176
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CHAMBERS, M.										WELL #:	2	RRCID ->	073104	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	1206	PERF.	N/A
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-					
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-					
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-			-0-					
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2		N	-0-			-0-					
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-					
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-					

COLE, BERT										167048									
COLE, BERT B. "B"										WELL #:	3B	RRCID ->	085499	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	720	PERF.	350 - 360
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COLE, BERT B. "B"										WELL #:	2B	RRCID ->	085500	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	880	PERF.	342 - 354
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415															
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579															
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A															
09		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-			18
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			18
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			18
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			18
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			18
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			18

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834															
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228															
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848															
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
11		750 N	416	-0-	-334	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
01		1240 N	868	-0-	-372	-0-	868	2			N	-0-			-0-
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CWC OIL & GAS, LLC 195804
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WINDHAM, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-

D & L OPERATING CO. 196477
 YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

09		90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	20	-0-	20	120	20	2			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	57	-0-	57	177	57	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2				-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				-0-
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	2				-0-
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20	2				-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	75	30	2				-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				-0-
10		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2				-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2				-0-
12	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2				-0-
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	127	100	2				-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	157	30	2				-0-
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DOC OIL 221884												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
10		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2				-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2				-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728														
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-		-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753														
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-		-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828														
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-		-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844														
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-		-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020 STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	32 1	291 3		N	-0-	-0-		-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-	-0-		-0-
11		240 N	125	-0-	-115	-0-	125 3			N	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3			N	-0-	-0-		-0-
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-	-0-		-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	19
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	19
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158 1	544 3	Y	-0-	19
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158 1	544 3	Y	-0-	19

STONE JENNIE		WELL #: 2		RRCID -> 063463		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	109
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	109
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	109
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	109

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0		
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	169 1	571 3	N	-0-	-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3		N	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	94 1	598 3	N	-0-	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	134 1	614 3	N	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158 1	544 3	N	-0-	-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158 1	544 3	N	-0-	-0-

MADISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 065705		COMPL. DATE 03/07/1976		TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A		
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	201 1	680 3	N	-0-	29
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3		N	-0-	29
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	113 1	722 3	N	-0-	29
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158 1	726 3	N	-0-	29
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	190 1	658 3	N	2	31
						2	9			
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	190 1	658 3	N	2	31
						2	9			

MADISON, FRANK H. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 083791		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51

BUCY, BETTY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286		
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 1	185 3	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	199 3	N	-0-	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	19 1	143 3	N	-0-	-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	6 1	122 3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	N	-0-		-0-
10		279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02		140 N	114	-0-	-26	-0-	114 3		N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	13 1	125 3	N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4 1	158 3	N	-0-		-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	17 1	125 3	N	-0-		-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-		-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
09		300 N	276	-0-	-24	-0-	25 1	245 3	N	5		27
							6 9					
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	265 3	2 9	N	2		29
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-		29
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	7 1	289 3	N	1		30
							1 9					
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	34 1	249 3	N	-0-		30
*02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	5		35
							6 9					

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	42 1	405 3	N	-0-		-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		-0-
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3		N	-0-		-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1	411 3	N	-0-		-0-
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	48 1	354 3	N	-0-		-0-
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	17 1	341 3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020														
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	15	1	114	3	N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	29	1	287	3	N	1			33
						1	9							
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			33
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-			33
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	N	-0-			33
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	N	-0-			33
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1			34
						1	9							

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	25	1	245	3	N	-0-			51
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			51
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			51
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			51
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			51
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-			51

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	N	-0-			37
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			37
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-			37
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			37
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			37
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-			37

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500														
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOJTASEK, JOE 275184														
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
FORD, C.O.																	
FORD, C.O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRY, M. M.																	
FURRY M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY																	
BIBBY, J.C.																	
WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIBBY, J.C.																	
WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIBBY, J. C.																	
WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS																	
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775																	
09	96 N		96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-					-0-
10	97 N		97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-					-0-
11	91 N		91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-					-0-
12	93 N		76	-0-	-17	-0-		76	2		N	-0-					-0-
01	93 N		85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-					-0-
02	84 N		67	-0-	-17	-0-		67	2		N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
GASSIOT HOLDING CORPORATION		297082															
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 139757		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1373		PERF. 970 - 978							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-				-0-	
10	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-				-0-	
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-				-0-	
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-				-0-	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-				-0-	
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		26	2		N	-0-				-0-	

WESSON		WELL #: 1		RRCID -> 143007		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1048 - 1068							
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-	
10	31	N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-				-0-	
11	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-				-0-	
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-	
02	28	N	20	-0-	-8	-0-		20	2		N	-0-				-0-	

BAHLS		WELL #: 1		RRCID -> 143542		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 1040		PERF. 1014 - 1020							
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-				-0-	
10	93	N	73	-0-	-20	-0-		73	2		N	-0-				-0-	
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-	
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-				-0-	
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-	

BAHLS		WELL #: 2		RRCID -> 149380		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 1028		PERF. 974 - 980							
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-				-0-	
10	93	N	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-				-0-	
11	90	N	78	-0-	-12	-0-		78	2		N	-0-				-0-	
12	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-				-0-	
01	93	N	87	-0-	-6	-0-		87	2		N	-0-				-0-	
02	84	N	29	-0-	-55	-0-		29	2		N	-0-				-0-	

O'BRYAN, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 151844		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 1042 - 1048							
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				-0-	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				-0-	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-	
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-				-0-	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-	
02	56	N	43	-0-	-13	-0-		43	2		N	-0-				-0-	

WESSON		WELL #: 2		RRCID -> 156221		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 1082		PERF. 1042 - 1046							
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-				-0-	
10	124	N	95	-0-	-29	-0-		95	2		N	-0-				-0-	
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-				-0-	
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-	
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-				-0-	
02	84	N	64	-0-	-20	-0-		64	2		N	-0-				-0-	

WESSON		WELL #: 3		RRCID -> 160934		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 1040 - 1046							
09	60	N	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-				-0-	
10	62	N	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-				-0-	
11	60	N	57	-0-	-3	-0-		57	2		N	-0-				-0-	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-	
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				-0-	
02	56	N	49	-0-	-7	-0-		49	2		N	-0-				-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082																	
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048																	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050																	
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040																	
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GRADON OIL COMPANY 321574																	
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277																	
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J.W.S. //CONT.// 427277												
STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615												
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
09	1320	N	935	-0-	-385	-0-	935	2	N	-0-		-0-
10	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2	N	-0-		-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
09	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	1108	2	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810													
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-		-0-
10		217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-		-0-
11		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2		N	-0-		-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-		-0-
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A													
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953													
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-		-0-
10		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-		-0-
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-		-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-		-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735													
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A													
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

MCBEE, JOHNNY 537720													
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
MCCLEATCHY, GARNER 540180												
MCCLEATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	98
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	98
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	98
12	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	98
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	98
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	98

NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
09	180	N	158	-0-	-22	-0-		158	3		N	-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-		165	3		N	-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-		148	3		N	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		N	-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-		154	3		N	-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-		139	3		N	-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810												
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

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

 NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

 SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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

 PITCOCK, INC. 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

09	90 N	74	-0-	-16	-0-	71	2	3	9	Y	3					114
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5					119
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	58	2	6	9	Y	5					124
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	Y	6					130
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	55	2	7	9	Y	6					136
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					136

 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					1
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					1

 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PRAIRIE PRODUCTION 675926												
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-	-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-	-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		Y	-0-	-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		Y	-0-	-0-
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-	-0-

PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-	-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-	-0-
02		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-	-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900												
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-	-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850															
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852															
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-			-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793															
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			-0-

HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666															
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
RICE DRILLING COMPANY														
HENNDERSON, LEWIS														
WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HENNDERSON, LEWIS														
WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155														
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

RICHARDS, K. S.														
FORD, A. S., -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

ROSENBERG, EDWARD														
COLLIER, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

SANTA ANNA PARTNERS, LP														
STONE, ULA B.														
WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

SHADY OIL CO.														
DAY DOLORES														
WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A														
09	24	R	12	-0-	-12	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	3
10	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	15
11	12	N		-0-	-0-	-12	-0-					Y	14	29
12	12	N		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	29
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	31

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																	
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					29
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					53
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					54

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					52
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					56

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A																	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282																	
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A																	
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A																	
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																	
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840															
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			16
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3			N	-0-			16
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			16
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			16
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			16
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			16

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3	N	-0-	9
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	9
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	9
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	9
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3	N	-0-	9
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523	3	N	-0-	9

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755										
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A										
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3 9 N	3	19
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2 9 N	2	21
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	21
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	21
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	88	3	2 9 N	2	23
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-	23

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A										
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	3	N	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-	-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A										
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3	N	-0-	-0-
02	224 N	13	-0-	-211	-0-	13	3	N	-0-	-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A										
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	-0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A										
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-	10
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-	10
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-	10
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-	10
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-	10
*02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-	10

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3			Y	-0-	-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			Y	-0-	-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3			Y	-0-	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-	-0-
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			Y	-0-	-0-
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	110 3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS H.C.--B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-	-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-	-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-	-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-	-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3			N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-	-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	-0-	-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-	-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3			N	-0-	-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115 3			N	-0-	-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-	-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3			N	-0-	-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-	-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-	-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3			N	-0-	-0-
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3	N	-0-		-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-		-0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	N	4			70
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3			73
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2			75
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2			77
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1			78
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2			80

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A															
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A															
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A															
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2			26
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	3	4	9	N	4			30
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	3	7	9	N	6			36
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	3	6	9	N	5			41
01		837 N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10			51
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4	9	N	4			55

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A															
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3		N	30
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	30
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3		N	30
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	30
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3		N	30
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	26	3		N	30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	3		N	30
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3		N	30
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	30
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	30
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	30
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	12	3		N	30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3		N	-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3		N	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	151	3		N	-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		N	40
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	40
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		N	40
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3		N	40
01		558 N	427	-0-	-131	-0-	-0-	427	3		N	40
02		616 N	384	-0-	-232	-0-	-0-	384	3		N	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	3		N	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	3		N	-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3		N	-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	3		N	-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	3		N	-0-
02		112 N	49	-0-	-63	-0-	-0-	49	3		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	108 3		N	-0-	35
10		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-	35
11		210 N	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-	35
12		171 N	171	-0-	-0-	171 3		N	-0-	35
01		165 N	165	-0-	-0-	165 3		N	-0-	35
02		196 N	149	-0-	-47	149 3		N	-0-	35

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856										
09		585 N	585	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
10		868 N	504	-0-	-364	504 3		N	-0-	-0-
11		690 N	446	-0-	-244	446 3		N	-0-	-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-
01		496 N	459	-0-	-37	459 3		N	-0-	-0-
02		420 N	387	-0-	-33	387 3		N	-0-	-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706										
09		480 N	462	-0-	-18	462 3		N	-0-	24
10		496 N	473	-0-	-23	473 3		N	-0-	24
11		455 N	455	-0-	-0-	455 3		N	-0-	24
12		438 N	438	-0-	-0-	438 3		N	-0-	24
01		465 N	398	-0-	-67	398 3		N	-0-	24
02		420 N	349	-0-	-71	349 3		N	-0-	24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320										
09		33 N	33	-0-	-0-	33 3		N	-0-	6
10		31 N	31	-0-	-0-	31 3		N	-0-	6
11		30 N	25	-0-	-5	25 3		N	-0-	6
12		17 N	17	-0-	-0-	17 3		N	-0-	6
01		31 N	16	-0-	-15	16 3		N	-0-	6
02		28 N	14	-0-	-14	14 3		N	-0-	6

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
09		137 N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
11		150 N	84	-0-	-66	84 3		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
01		124 N	68	-0-	-56	68 3		N	-0-	-0-
*02		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
09		183 N	183	-0-	-0-	183 3		N	-0-	14
10		186 N	180	-0-	-6	180 3		N	-0-	14
11		180 N	172	-0-	-8	172 3		N	-0-	14
12		146 N	146	-0-	-0-	146 3		N	-0-	14
01		186 N	126	-0-	-60	126 3		N	-0-	14
02		168 N	132	-0-	-36	132 3		N	-0-	14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
09		150 N	141	-0-	-9	141 3		N	-0-	-0-
10		155 N	133	-0-	-22	133 3		N	-0-	-0-
11		150 N	128	-0-	-22	128 3		N	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
01		124 N	122	-0-	-2	122 3		N	-0-	-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		510 N	501	-0-	-9	-0-		501 3		N	-0-	-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 3		N	-0-	-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-	-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 3		N	-0-	-0-
01		589 N	514	-0-	-75	-0-		514 3		N	-0-	-0-
02		532 N	437	-0-	-95	-0-		437 3		N	-0-	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		26 3		N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26 3		N	-0-	-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-	-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023												
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-		80 3		N	-0-	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-		53 3		N	-0-	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-		51 3		N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TOMCO OIL & GAS INC. 861759
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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

WJH ENERGY, INC. 888225
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-			-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			37
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			8
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			8
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			8
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			8
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			8
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			8

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225																	
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEJCO, INC. 906750																	
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, L. L. 918440																	
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554																	
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578																	
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 918440																	
WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																	
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964												
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-		-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-		-0-
02		392 N	339	-0-	-53	-0-	339 3		N	-0-		-0-

7 D OPERATIONS 954750												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	20	6 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	29	9 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02		9 N NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	10 2		Y	-0-		-0-
12		24 N	4	-0-	-20	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02		10 N NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570												
CAPPS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADISON, F. H. 521255												
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. NEAL, L. E.				12570 500 100298	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
MOORE, H. B., -C-				WELL #: 1	RRCID -> 041141	COMPL. DATE 06/01/1962	TOTAL DEPTH 1230	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, H. B.				WELL #: 2 C	RRCID -> 041413	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ADAMS, B. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 042571	COMPL. DATE 09/14/1967	TOTAL DEPTH 1170	PERF. N/A							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCLELLEN P.N.				WELL #: 1	RRCID -> 069177	COMPL. DATE 11/22/1976	TOTAL DEPTH 1312	PERF. N/A							
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ADAMS, WESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 071386	COMPL. DATE 05/19/1977	TOTAL DEPTH 1048	PERF. N/A							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256												
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946														
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176														
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188														
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082														
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A														
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A														
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810														
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810															
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874															
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-

WILSON RANCH 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269															
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285															
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250															
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534															
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874															
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A															
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11		300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500												
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190													
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-		-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720													
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-		-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754													
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754													
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-		-0-
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739													
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605													
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515										
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD										
HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837										
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N -0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N -0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N -0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912										
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N -0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N -0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N -0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660										
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N -0-	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N -0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N -0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX 659782										
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150										
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N -0-	59
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N -0-	59
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N -0-	59
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N -0-	59
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N -0-	59
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N -0-	59

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-	-0-
11	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

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

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

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

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

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

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
MCFARLAND J				WELL #:	1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A

09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	338	2		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.				574775									
J. M. RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	N/A

09	420 N	360	-0-	-60	-0-	46	1	314	2	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	179	1	433	2	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	167	1	376	2	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-		-0-
01	620 N	172	-0-	-448	-0-	22	1	150	2	N	-0-		-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	82	1	183	2	N	-0-		-0-

MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2001 - 2371

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICKARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1744 - 1994

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

PICKARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740 - 1764

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

OXXN				630579									
HUDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 - 1830

09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2079	-0-	-321	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	1744	-0-	-860	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1374	-0-	-558	-0-	1374	2		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12	899 N	474	-0-	-425	-0-	474 2		N	-0-			-0-
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420 2		N	-0-			-0-
02	672 N	348	-0-	-324	-0-	348 2		N	-0-			-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY		912205		BUCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A	
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-	
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	

BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0				
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55	5 1	50 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	59	-0-	59	114	5 1	54 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	167	5 1	48 2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 2	N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	16 1	196 2	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 2	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 2	N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	240 2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205								
ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF.	1744 - 1750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-	-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-	-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)				12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471 - 3504
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT		-0-

MONCRIEF, C. B.				574775					CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY				912205					CNTY: PARKER			
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2445
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	18	1	240	2	N	-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-	-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PARKER			
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568 - 4578
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			2
10	558 N	336	-0-	-222	-0-	-0-	336	2	N	-0-			2
11	480 N	343	-0-	-137	-0-	-0-	343	2	N	-0-			2
*12	527 N	428	-0-	-99	-0-	-0-	428	2	N	-0-			2
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			2
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			2

BIRD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	02/26/1991	5280	3570	-	-	-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BUCKNER (STRAWN)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12/27/1978	4990	1737	-	-	-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	11/10/1979	5250	1544	-	-	-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-							-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-							-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-							-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-							-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-							-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	09/27/2002	5374	1674	-	-	-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	01/28/1980	5209	1624	-	-	-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-	

STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-	
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-	
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-	

E&M CATTLE CO, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	112970	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 1526 - 1560		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
GANKY				WELL #: 6	RRCID -> 194971	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 1980	- 1990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1308 X	236	-0-	-1072	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	420 X	219	-0-	-201	-0-	219 3		N	-0-			-0-
12	403 X	344	-0-	-59	-0-	344 3		N	-0-			-0-
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	- 1286			
09	3306 X	777	-0-	-2529	-0-	777 3		N	-0-			-0-
10	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
11	870 X	720	-0-	-150	-0-	720 3		N	-0-			-0-
12	868 X	713	-0-	-155	-0-	713 3		N	-0-			-0-
01	806 X	716	-0-	-90	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 083472	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2480	- 2556			
09	360 N	200	-0-	-160	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN, J B				WELL #: 1	RRCID -> 083936	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 1452	- 1461			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND "M"				WELL #: 1	RRCID -> 091752	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2444	- 2519			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
HILL, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 181605	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 4269	PERF. 3980	- 3990			
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	295 1	1323 2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	288 1	1319 2	Y	-0-			-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	273 1	1375 2	Y	-0-			-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	301 1	1402 2	Y	-0-			-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	295 1	1396 2	Y	-0-			-0-
*02	1540 N	1520	-0-	-20	-0-	244 1	1276 2	Y	-0-			-0-

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

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
BLACK 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 273552	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4041	- 4044			
09	4830 X	1563	-0-	-3267	-0-	1563	3	N	-0-		-0-	
10	4991 X	1327	-0-	-3664	-0-	1327	3	N	-0-		-0-	
11	4830 X	1343	-0-	-3487	-0-	1343	3	N	-0-		-0-	
12	1984 X	1286	-0-	-698	-0-	1286	3	N	-0-		-0-	
01	1984 X	1179	-0-	-805	-0-	1179	3	N	-0-		-0-	
02	1456 X	996	-0-	-460	-0-	996	3	N	-0-		-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
BLACK 23				WELL #: 1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4038	- 4058			
09	2970 X	2601	-0-	-369	-0-	2601	2	N	-0-		-0-	
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-		-0-	
11	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	2768	2	N	-0-		-0-	
12	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2	N	-0-		-0-	
01	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2	N	-0-		-0-	
02	2800 X	2480	-0-	-320	-0-	2480	2	N	-0-		-0-	

WAPITI OPERATING, LLC				895805								
BLACK BROTHERS				WELL #: 6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4060	- 4067			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	

BURCHARD (CADD0)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
MONTGOMERY "20"				WELL #:	RRCID -> 172426	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3710	- 3712			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/15/2010												

BURKETT, S. (DUFFER)				13563 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
BOYLE, J C				WELL #: 1	RRCID -> 080806	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH 3262	PERF. 3249	- 3257			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263									
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3		1 9	Y	1	2
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-	2
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-	2
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-	2
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	120 3		1 9	Y	1	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3		1 9	Y	1	1

GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322			
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 3		1 9	Y	1	51
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 3		1 9	Y	1	52
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 3		1 9	Y	1	53
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804 3		1 9	Y	1	54
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	683 3		3 9	Y	3	1
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	635 3		1 9	Y	1	2

GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 3		1 9	Y	1	41
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			Y	-0-	41
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3			Y	-0-	41
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-	41
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 3		1 9	Y	1	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 3		1 9	Y	1	1

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326			
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 3		1 9	Y	1	51
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 3		1 9	Y	1	52
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 3		1 9	Y	1	53
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 3		1 9	Y	1	54
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	463 3		3 9	Y	3	1
02	756 N	334	-0-	-422	-0-	333 3		1 9	Y	1	2

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
KNOX, E. L., DR.				WELL #:	1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113 2		N	-0-		-0-	

HENDERSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	N/A
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	

HENDERSON WILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:	2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	N/A
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
11		300 N	163	-0-	-137	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-	
01		279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2		N	-0-		-0-	
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 2		N	-0-		-0-	

HENDERSON, WILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3298 - 3304
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-	
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-	
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-	
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-	

HENDERSON, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312 - 3328
09		540 N	268	-0-	-272	-0-	268 2		Y	-0-		40	
10		527 N	277	-0-	-250	-0-	276 2	1 9	Y	1		41	
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		41	
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9	Y	1		42	
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		42	
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		42	

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
HENNDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

HENNDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254															
09		480 N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1			32
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	Y	1			33
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	384	2	1	9	Y	1			34
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	Y	2			36
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	486	2	2	9	Y	2			38
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1			39

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303															
09		870 N	238	-0-	-632	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10		837 N	274	-0-	-563	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11		720 N	230	-0-	-490	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12		682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01		775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02		588 N	195	-0-	-393	-0-	195	2			N	-0-			-0-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

HENNDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296															
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1			4
10		775 N	676	-0-	-99	-0-	674	2	2	9	Y	2			6
11		780 N	562	-0-	-218	-0-	561	2	1	9	Y	1			7
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2			9
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1			10
*02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2			12

HENNDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314															
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	230	2	1	9	Y	1			4
10		279 N	184	-0-	-95	-0-	182	2	2	9	Y	2			6
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	209	2	1	9	Y	1			7
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	Y	2			9
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1			10
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	157	2	2	9	Y	2			12

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 - 3348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	208 2	10 9	Y	9			20
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	220 2	10 9	Y	9			29
11		210 N	98	-0-	-112	-0-	89 2	9 9	Y	8			37
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	142 2	10 9	Y	9			46
01		217 N	92	-0-	-125	-0-	88 2	4 9	Y	4			50
02		84 N	18	-0-	-66	-0-	17 2	1 9	Y	1			51

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	241 2	20 9	Y	18			45
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	229 2	20 9	Y	18			63
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	217 2	18 9	Y	16			79
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	244 2	13 9	Y	12			91
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	260 2	10 9	Y	9			100
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	192 2	9 9	Y	8			108

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312 - 3327	
09		330 N	83	-0-	-247	-0-	83 2		Y	-0-			10
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 2	1 9	Y	1			11
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			11
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			11
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1			12
02		364 N	248	-0-	-116	-0-	248 2		Y	-0-			12

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377	
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
10		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
11		390 N	295	-0-	-95	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
12		403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
01		372 N	144	-0-	-228	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	115	-0-	-165	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378	
09		900 N	581	-0-	-319	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
10		651 N	511	-0-	-140	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
11		540 N	305	-0-	-235	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
12		589 N	256	-0-	-333	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
01		496 N	137	-0-	-359	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	83	-0-	-197	-0-	83 2		Y	-0-			-0-

HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298 - 3308	
09		750 N	635	-0-	-115	-0-	635 2		Y	-0-			29
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			29
11		690 N	590	-0-	-100	-0-	590 2		Y	-0-			29
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			29
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-			29
*02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			29

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327	-	3335	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-					-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		Y	-0-					-0-
11	840 N	715	-0-	-125	-0-	715	2		Y	-0-					-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2		Y	-0-					-0-
01	868 N	236	-0-	-632	-0-	236	2		Y	-0-					-0-
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	540	2		Y	-0-					-0-

MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346	-	3356	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348	-	3358	
09	630 N	113	-0-	-517	-0-	113	2		Y	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-					-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-					-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	2		Y	-0-					-0-
02	588 N	473	-0-	-115	-0-	473	2		Y	-0-					-0-

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374	-	3379	
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2		Y	-0-					52
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2		Y	-0-					52
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	2		Y	-0-					52
12	1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	2		Y	-0-					52
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2		Y	-0-					52
02	924 N	563	-0-	-361	-0-	563	2		Y	-0-					52

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336	-	3346	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-					2
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		Y	-0-					2
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2		Y	-0-					2
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	2		Y	-0-					2
01	744 N	492	-0-	-252	-0-	492	2		Y	-0-					2
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	452	2		Y	-0-					2

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565		600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478													
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200	-	3220	
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2		N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-					-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164	2		N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
SMITH, DEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN, C. D.		WELL #: 1		RRCID -> 197446		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 6		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934						
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	39	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	42	1	223	3	N	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	42	1	209	3	N	-0-					-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	38	1	213	3	N	-0-					-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860								
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	34	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	35	1	178	3	N	-0-					-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	35	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	32	1	184	3	N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	30	1	154	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987								
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	70	1	257	3	N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	74	1	264	3	N	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	73	1	244	3	N	-0-					-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	71	1	243	3	N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	81	1	320	3	N	-0-					-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	78	1	288	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	104	-0-	104	104	15	1	89	3		N	-0-			-0-
*02	201 X	97	-0-	-104	-0-	16	1	81	3		N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803				
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	32	1	164	3		N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	34	1	180	3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	32	1	183	3		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	30	1	158	3		N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947				
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	29	1	15	3		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	3		N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3		N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913				
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3		N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	71	1	228	3		N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	68	1	222	3		N	-0-			-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	59	1	184	3		N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3		N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 177069	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 3679	PERF. 1846	-	1880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	138 1	639 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	139 1	615 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	133 1	545 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	126 1	524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	124 1	562 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	121 1	506 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 2146	PERF. 1864	-	1916				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 179115	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 1909	-	1927				
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	70 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	72 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	75 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	74 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	75 1	278 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	58 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #: 32	RRCID -> 243306	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1984	-	2010				
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	97 1	403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	99 1	393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	99 1	374 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	96 1	367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	90 1	364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	84 1	314 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE, C. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 164778	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2350	-	2374				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204661	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4191	-	4212				
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-

LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4177 - 4199			
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				42
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-				42
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-				42
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				42
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-				42
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				42

BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4100 - 4106			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				35
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	2		N	-0-				35
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	2		N	-0-				35
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2		N	-0-				35
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	-0-				35
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				35

BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	212973	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4161 - 4166			
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-				-0-

BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	224205	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3981 - 3986			
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-				-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-

BROOKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	4124 - 4147			
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14			174
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6	159	1	21
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	17	9	N	15			36
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	19	9	N	17			53
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	N	12			65
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10			75

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH		//CONT.//	13764 500 092592	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
WELL #: 2H		RRCID -> 267508	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 4499	PERF. 4644	-		6240							
09	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	17277	2	92	9	N	84			111	
10	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	19947	2	88	9	N	80	137	1	54	
11	17040 X	10394	-0-	-6646	-0-	10343	2	51	9	N	46			100	
12	17608 X	8082	-0-	-9526	-0-	8038	2	44	9	N	40			140	
01	17608 X	7463	-0-	-10145	-0-	7324	2	139	9	N	126	169	1	97	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
MAXWELL RANCH		WELL #: 2	RRCID -> 274096	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5012	-		5303						
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1781	2	147	9	N	134			247	
10	1736 X	1354	-0-	-382	-0-	1265	2	89	9	N	81	171	1	157	
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	912	2	73	9	N	66			223	
12	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1555	2	145	9	N	132	293	1	62	
*01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	176	2	117	9	N	106			168	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168	
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 274230	COMPL. DATE 04/15/2013	TOTAL DEPTH 5373	PERF. 5050	-		5285						
09	0 W	9038	-0-	9038	27870	8944	2	94	9	N	85			183	
10	0 W	8442	-0-	8442	36312	8359	2	83	9	N	75	173	1	85	
11	0 W	4227	-0-	4227	40539	4210	2	17	9	N	15			100	
12	0 W	8902	-0-	8902	49441	8843	2	59	9	N	54	84	1	70	
01	0 W	7473	-0-	7473	56914	7389	2	84	9	N	76			146	
02	8127 X	NO RPT	-0-	-8127	48787					N	NO RPT			146	
ASH		WELL #: 1H	RRCID -> 274354	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 5512	-		8390						
09	0 W	2821	-0-	2821	2821	2528	2	293	9	N	266	178	1	88	
10	0 W	2803	-0-	2803	5624	2673	2	130	9	N	118			206	
11	0 W	2091	-0-	2091	7715	1992	2	99	9	N	90	168	1	128	
12	0 W	3041	-0-	3041	10756	2828	2	213	9	N	194	183	1	139	
01	0 W	2869	-0-	2869	13625	2768	2	101	9	N	92	179	1	52	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13625					N	NO RPT			52	
ASH		WELL #: B 3	RRCID -> 275710	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4480	-		4760						
10	0	1771	-0-	1771	1771	1758	2	13	9	N	12			12	
11	0	6931	-0-	6931	8702	6740	2	191	9	N	174			186	
12	0 W	8096	-0-	8096	16798	7924	2	172	9	N	156	165	1	177	
01	0 W	8440	-0-	8440	25238	8241	2	199	9	N	181	310	1	48	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25238					N	NO RPT			48	
EDWARDS		WELL #: B 1	RRCID -> 275711	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 4915	PERF. 4384	-		4541						
11	0	263	-0-	263	263	263	2			N	-0-			-0-	
12	0 W	16792	-0-	16792	17055	16792	2			N	-0-			-0-	
01	0 W	5839	-0-	5839	22894	5839	2			N	-0-			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22894					N	NO RPT			-0-	
MURPHY		WELL #: B 8	RRCID -> 275743	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4250	-		4424						
11	0	6907	-0-	6907	6907	6648	2	259	9	N	235			235	
12	14073 X	7166	-0-	-6907	-0-	6892	2	274	9	N	249	348	1	136	
01	6913 X	4771	-0-	-2142	-0-	4559	2	212	9	N	193	163	1	166	
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT			166	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592										
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4316 - 4560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	2465	-0-	2465	2465	2465	2			N	-0-			-0-
10	0	14734	-0-	14734	17199	14686	2	48	9	N	44			44
11	0	6432	-0-	6432	23631	6421	2	11	9	N	10			54
*12	33276 X	9645	-0-	-23631	-0-	9608	2	37	9	N	34			88
01	15624 X	12303	-0-	-3321	-0-	12197	2	106	9	N	96			184
02	14112 X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					N	NO RPT			184

ASH		WELL #: B 2		RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4594 - 4756			
10	0	912	-0-	912	912	887	2	25	9	N	23			23
11	0	6501	-0-	6501	7413	5855	2	646	9	N	587	491	1	119
12	0 W	5210	-0-	5210	12623	4876	2	334	9	N	304	333	1	90
01	0 W	3148	-0-	3148	15771	2877	2	271	9	N	246	175	1	161
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15771					N	NO RPT			161

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128 - 8454			
09	14B2 EXT	6707	-0-	6707	6707	6413	2	294	9	N	267	179	1	88
10	0 W	6564	-0-	6564	13271	6423	2	141	9	N	128	161	1	55
11	0 W	6035	-0-	6035	19306	5902	2	133	9	N	121	14	8	162
12	0 W	6138	-0-	6138	25444	6008	2	130	9	N	118	13	8	267
01	0 W	5695	-0-	5695	31139	5583	2	112	9	N	102	162	1	192
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31139					N	NO RPT		15 8	192

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973 - 4153			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID ->	276092	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4007 - 4185			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 1		RRCID ->	198323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3966 - 4170	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-			-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-			-0-
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-

STUART, SNODDY		WELL #: 1		RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953 - 4063			
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			28
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			28
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			28
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6			34
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2			36
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			36

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683								
DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	214822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4050 - 4220
09		510 N	306	-0-	-204	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2		N	-0-		-0-
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2		N	-0-		-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-		-0-
01		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-		-0-
02		280 N	169	-0-	-111	-0-	169 2		N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305 PERF. 4036 - 4060
STUART BARNETT "61"												
09	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	4894	2290 2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	7627	2733 2		N	-0-		-0-
11		2900 N	1478	-0-	-1422	6205	1478 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	1952	-0-	-1148	5057	1952 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2253	-0-	-847	4210	2253 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4210			N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475 PERF. 4244 - 4286
HINKSON, WILLIAM												
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	69 3	N	-0-		35
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	14 1	62 3	N	-0-		35
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	69 3	N	-0-		35
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	14 1	66 3	N	-0-		35
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	65 3	N	-0-		35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		20
10		372 X	262	-0-	-110	-0-	13 1	249 3	N	-0-		20
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	N	-0-		20
12		281 X	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 3	N	-0-		20
01		341 X	212	-0-	-129	-0-	16 1	196 3	N	-0-		20
02		280 N	164	-0-	-116	-0-	13 1	151 3	N	-0-		20

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		WELL #:		3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166 PERF. 4490 - 4876
HICKMAN												
09		4560 X	2434	-0-	-2126	-0-	2432 3	2 9	N	2	1 8	1
10		4712 X	1455	-0-	-3257	-0-	1454 3	1 9	N	1	1 8	1
11		4560 X	1645	-0-	-2915	-0-	1645 3		N	-0-		1
12		3534 X	1688	-0-	-1846	-0-	1688 3		N	-0-		1
01		2728 X	1873	-0-	-855	-0-	1867 3	6 9	N	5	5 8	1
*02		2268 X	436	-0-	-1832	-0-	436 3		N	-0-		1

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
RITCHIE, J.P.				WELL #:	1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						CNTY: PALO PINTO			
CRAWFORD, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4392 - 4524	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2007													

ALLEN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400	
09	960 N	683	-0-	-277	-0-	670	3	13	9	N	12		33
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1171	3	30	9	N	27		60
11	660 N	127	-0-	-533	-0-	123	3	4	9	N	4		64
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	3	19	9	N	17		81
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1055	3	15	9	N	14		95
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	N	7		102

HARDONCOURT, FRANCES				WELL #:	1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439	
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-		14
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		14
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-		14
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-		14
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		14
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		14

HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #:	1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-		141
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		141
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-		141
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-		141
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-		141
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		141

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
PERRIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-		42
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-		42
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-		42
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-		42
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-		42
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-		42

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			48
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			48
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			48
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			48
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			48
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			48

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404

09	2423 R	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
10	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
11	1800 #	1528	-0-	-272	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
12	1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
01	1860 #	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
02	1680 #	1558	-0-	-122	-0-	1558	3			N	-0-			-0-

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			33
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			33
11	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70	2			N	-0-			33
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			33
01	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-			33
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
LINEHAN		WELL #: 1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			11
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			11
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-			11
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-			11
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			11
*02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	97	-0-	-143 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
12	961 N	540	-0-	-421 B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
01	930 N	499	-0-	-431 B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
02	784 N	450	-0-	-334 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112				
09	750 N	21	-0-	-729	-0-	21	2			N	-0-	144 1		41
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1195	2	149	9	N	135			176
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			176
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1480	2	97	9	N	88			264
01	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1124	2	34	9	N	31			295
02	1344 N	748	-0-	-596	-0-	748	2			N	-0-			295

BYLER H (MARBLE FALLS) HALL, MURLIN KEITH HALL		14147 500 346804	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 -	2354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEWTON WELL SERVICE MAYFIELD, C. W.		608620			CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	142522	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2282 -	2330	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WJH ENERGY, INC. NORTH EMMONS "A"		888225			CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 -	2390	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		Y	-0-			130
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		Y	-0-			130
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		Y	-0-			130
12	DLQ G-10	53	-0-	53 B	53	53	2		Y	-0-			130
01	DLQ G-10	53	-0-	53 B	106	53	2		Y	-0-			130
*02	135 N	29	-0-	-106 B	-0-	29	2		Y	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NORTH EMMONS "A"					CNTY: BROWN								
		WELL #:	2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 -	2408	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		Y	-0-			120
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		Y	-0-			120
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		Y	-0-			120
12	DLQ G-10	53	-0-	53 B	53	53	2		Y	-0-			120
01	DLQ G-10	53	-0-	53 B	106	53	2		Y	-0-			120
*02	135 N	29	-0-	-106 B	-0-	29	2		Y	-0-			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BYLER "A"					CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340 -	2380	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			21
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
02	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225
 BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	6 N		5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	6 N		6	-0-	-0 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	6 N		6	-0-	-0 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	6 N		6	-0-	-0 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6 N		6	-0-	-0 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	6 N		3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	30 N		28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	35 N		35	-0-	-0 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	36 N		36	-0-	-0 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	35 N		35	-0-	-0 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	35 N		35	-0-	-0 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28 N		19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

10	0 W		-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W		10	-0-	10 B	10	10	2		N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	10									

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
 GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 REEVES, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 096648 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3255 - 3366

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

REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388

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

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	N	2			81
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	N	2			83
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	N	2			85
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	N	2			87
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525 2	2 9	N	2			89
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			89

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

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

ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

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

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

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

GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

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

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419									
SMITH, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		57
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		57
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		57
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		57
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 224208		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNITED OPERATING, LLC		877448		RRCID -> 194215		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428			
DUVALLE		WELL #: 1									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31417 11/01/2013											

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204									
HITSON 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 275504		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMP OIL, INC.		413190		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226			
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 1									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997											

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 158044		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117			
DAVIS		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY				742236											
LONG, LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 7		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	N/A		
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	-0-			9
*10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-	1 7		8
*11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	3			Y	-0-			8
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-			8
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268		
09	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	312	1	1634	3	N	-0-			-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	331	1	1665	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	328	1	1539	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	306	1	1466	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	302	1	1593	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	271	1	1281	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #:	16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098		
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	162	1	1085	2	N	-0-			-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	202	1	1008	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	132	1	970	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	121	1	922	2	N	-0-	17 1		-0-
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	118	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	136	1	805	2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111		
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	151	1	1009	2	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	193	1	967	2	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	132	1	970	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	130	1	995	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	116	1	950	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	133	1	787	2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 - 3130		
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	N	-0-			-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	39	1	296	2	N	-0-			-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-			-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	2	N	-0-			-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
LONG, C. B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058	- 3108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

LONG, C. B.				WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3014	- 3053			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			194

LONG, C. B.				WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	- 3330			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1982			Y	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
LONG RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	- 3562			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

3 B ENTERPRISES, INC.				953632								
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328			
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 2		N	-0-			-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-			-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PUREX ENERGY LLC				683054								
PROCTOR				WELL #: 3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3960	- 3970			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

C.J. (CONGLOMERATE)												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
CUMMING-REAGAN "11"												
14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
082999												
WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
COPELAND-MITCHELL "M"												
14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.M. (RANGER SAND)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
COPELAND-MITCHELL "J"												
14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 3977												
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			68
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	715 3	10 9	N	9			77
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 3	1 9	N	1			78
12	1023 N	671	-0-	-352	-0-	645 3	26 9	N	24			102
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	587 3	19 9	N	17			119
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620 3	8 9	N	7			126

C & P (LAKE)												
SNYDER DRILLING CORP.												
SNYDER MINERAL TRUST "26"												
14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
799880												
WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078												
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			182
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359 2		N	-0-			182
11	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	1304 2		N	-0-			182
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 2		N	-0-			182
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214 2		N	-0-			182
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			182

C.PURKISS(DUFFER)												
KING ENERGY RESOURCES												
POPE												
14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
465526												
WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922												
09	930 N	750	-0-	-180	-0-	750 2		N	-0-			17
10	961 N	708	-0-	-253	-0-	708 2		N	-0-			17
11	840 N	485	-0-	-355	-0-	485 2		N	-0-			17
12	775 N	493	-0-	-282	-0-	493 2		N	-0-			17
01	713 N	189	-0-	-524	-0-	189 2		N	-0-			17
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	317 2		N	-0-			17

POPE												
WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	112981	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3849 - 3864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-

TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-

OXXN		630579										
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058
09		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	36
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	36
11		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	36
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	36
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	36
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	36

JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1953 N	1820	-0-	-133	-0-	1820	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2070 N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2015 N	1530	-0-	-485	-0-	1530	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
CLARK UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3610 - 3632			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-	

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830									
DALTON, B.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5163 - 5721			
09	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
*02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GIANT NRG CO., LP		302592		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5072 - 5084			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	75 1	140 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	78 1	83 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	75 1	62 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	75	-0-	-142 B	-0-	70 1	5 2	N	-0-	-0-	
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	77 1	96 2	N	-0-	-0-	
*02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	70 1	81 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
GANDEE RANKIN		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5442 - 5464			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHAW UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5036 - 5175			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.// 518491		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982			
SAVAGE								TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DILL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OXXN WARD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-	
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-		-0-	
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-	
02	308 N	279	-0-	-29 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GANDEE RANKIN				WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISE EXPLORATION LINDSAY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	225	-0-	-375 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-	
01	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
*02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
GEORGE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 104556		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4024 - 4027	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
09	3750 #	2851	-0-	-899	-0-	2851 3		N	-0-		-0-
10	3782 #	2689	-0-	-1093	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
11	3660 #	2331	-0-	-1329	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
12	3441 #	2138	-0-	-1303	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
01	3162 #	1799	-0-	-1363	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
02	2660 #	1685	-0-	-975	-0-	1685 3		N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
09	4050 #	3996	-0-	-54	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
10	4185 #	3826	-0-	-359	-0-	3826 3		N	-0-		-0-
11	4050 #	3651	-0-	-399	-0-	3651 3		N	-0-		-0-
12	4123 #	3574	-0-	-549	-0-	3574 3		N	-0-		-0-
01	4123 #	3262	-0-	-861	-0-	3262 3		N	-0-		-0-
02	3724 #	3174	-0-	-550	-0-	3174 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926	
09	1140 #	564	-0-	-576	-0-	564 3		N	-0-		-0-
10	1178 #	555	-0-	-623	-0-	555 3		N	-0-		-0-
11	1140 #	493	-0-	-647	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12	899 #	469	-0-	-430	-0-	469 3		N	-0-		-0-
01	682 #	320	-0-	-362	-0-	320 3		N	-0-		-0-
02	532 #	353	-0-	-179	-0-	353 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883	
09	3690 #	3573	-0-	-117	-0-	3573 3		N	-0-		-0-
10	4092 #	3637	-0-	-455	-0-	3637 3		N	-0-		-0-
11	3960 #	3414	-0-	-546	-0-	3414 3		N	-0-		-0-
12	4092 #	3458	-0-	-634	-0-	3458 3		N	-0-		-0-
01	3782 #	3416	-0-	-366	-0-	3416 3		N	-0-		-0-
02	3332 #	2881	-0-	-451	-0-	2881 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
09	900 N	809	-0-	-91	-0-	809 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941 3		N	-0-		-0-
02	924 N	788	-0-	-136	-0-	788 3		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
10	651 #	532	-0-	-119	-0-	532 3		N	-0-		-0-
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
12	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
01	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
02	980 #	538	-0-	-442	-0-	538 3		N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DH OPERATING, INC.				216737							
NEWELL 114-A		WELL #:		1A	RRCID -> 187469	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4647	- 4657		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	-0-	

CADDO (DUFFER)				14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
REMINGTON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 099915	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3904	- 3914		
09		2160 N	718	-0-	-1442	-0-	716 3	2 9 Y	2	9 1	3
10		1612 N	579	-0-	-1033	-0-	569 3	10 9 Y	9	6 1	6
11		1710 N	1303	-0-	-407	-0-	1294 3	9 9 Y	8	10 1	4
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1091 3	4 9 Y	4	5 1	3
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025 3	10 9 Y	9	6 1	6
02		1204 N	836	-0-	-368	-0-	829 3	7 9 Y	6	5 1	7

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	- 3864		
09		3210 #	2310	-0-	-900	-0-	2310 3	Y	-0-	-0-	
10		2542 #	2032	-0-	-510	-0-	2032 3	Y	-0-	-0-	
11		2760 #	2143	-0-	-617	-0-	2143 3	Y	-0-	-0-	
12		2852 #	1851	-0-	-1001	-0-	1851 3	Y	-0-	-0-	
01		2852 #	1622	-0-	-1230	-0-	1622 3	Y	-0-	-0-	
02		2156 #	1307	-0-	-849	-0-	1307 3	Y	-0-	-0-	

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 109147	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3872	- 3882		
09		120 N	8	-0-	-112	-0-	8 3	Y	-0-	-0-	
10		3100 N	3165	-0-	65	65	3165 3	Y	-0-	-0-	
11		3000 N	4554	-0-	1554	1619	4554 3	Y	-0-	-0-	
12		3100 N	4274	-0-	1174	2793	4274 3	Y	-0-	-0-	
01		6615	3822	-0-	-2793	-0-	3822 3	Y	-0-	-0-	
02		3052	2848	-0-	-204	-0-	2848 3	Y	-0-	-0-	

MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	- 3895		
09		630 N	625	-0-	-5	-0-	623 3	2 9 N	2		128
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	743 3	24 9 N	22		150
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	691 3	6 9 N	5		155
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	690 3	15 9 N	14		169
01		775 N	659	-0-	-116	-0-	646 3	13 9 N	12		181
02		644 N	593	-0-	-51	-0-	586 3	7 9 N	6	169 1	18

ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	- 4135	
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		53
10		620 N	491	-0-	-129	-0-	491 3	N	-0-		53
11		540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-		53
12		496 N	379	-0-	-117	-0-	335 3	44 9 N	40		93
01		496 N	306	-0-	-190	-0-	306 3	N	-0-		93
02		448 N	401	-0-	-47	-0-	401 3	N	-0-		93

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROGERS, R. M. ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162274		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3817 - 3868	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	100	-0-	-440	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205003		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4177 - 4181	
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	3	N	-0-		-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	3	N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2015											

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
09	510 N	349	-0-	-161	-0-	349	3	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11	360 N	166	-0-	-194	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
09	1860 #	1653	-0-	-207	-0-	1653	3	N	-0-		21
10	1922 #	1586	-0-	-336	-0-	1586	3	N	-0-		21
11	1860 #	1628	-0-	-232	-0-	1628	3	N	-0-		21
12	1798 #	1686	-0-	-112	-0-	1677	3	9 9 N	8		29
01	1798 #	1670	-0-	-128	-0-	1666	3	4 9 N	4		33
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1491	3	1 9 N	1		34

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
09	6560 R	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3	N	-0-		-0-
10	6386 #	5981	-0-	-405	-0-	5981	3	N	-0-		-0-
11	6570 #	6519	-0-	-51	-0-	6519	3	N	-0-		-0-
12	7342 R	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3	N	-0-		-0-
01	6789 #	5875	-0-	-914	-0-	5875	3	N	-0-		-0-
02	6132 #	3755	-0-	-2377	-0-	3755	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
09	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	3	N	-0-		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	3	N	-0-		-0-
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-		-0-
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	3	N	-0-		-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-		-0-
10	2666 N	2039	-0-	-627	-0-	2039	3	N	-0-		-0-
11	2730 N	1853	-0-	-877	-0-	1853	3	N	-0-		-0-
12	2573 N	1579	-0-	-994	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
01	2046 N	1321	-0-	-725	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351	3	N	-0-		-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	832	-0-	-128	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	711	-0-	-73	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
09	960 N	829	-0-	-131	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3	N	-0-	-0-	-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	941	-0-	-349	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
09	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1218	-0-	-70	-0-	1218	3	N	-0-	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
09	3000 N	3986	-0-	986	2220	3986	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3349	-0-	249	2469	3349	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5123	2654	-0-	-2469	-0-	2654	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3038	2521	-0-	-517	-0-	2521	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3038	2246	-0-	-792	-0-	2246	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2744	2232	-0-	-512	-0-	2232	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	67
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	67
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	67
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	67
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3	N	-0-	-0-	67
02	980 N	877	-0-	-103	-0-	877	3	N	-0-	-0-	67

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2040 N	866	-0-	-1174	-0-	866 3	N	-0-		-0-	
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		-0-	
12	899 N	787	-0-	-112	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	695	-0-	-483	-0-	695 3	N	-0-		-0-	
02	980 N	688	-0-	-292	-0-	688 3	N	-0-		-0-	

CALDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 236730		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 4228		PERF. 4162 - 4191	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
12	682 N	346	-0-	-336	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289 3	N	-0-		-0-	

HOHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067	
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 3	N	-0-		22	
10	775 N	267	-0-	-508	-0-	267 3	N	-0-		22	
11	660 N	10	-0-	-650	-0-	10 3	N	-0-		22	
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373 3	N	-0-		22	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		22	
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		22	

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
09	960 N	458	-0-	-502	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	289	-0-	-641	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	16	-0-	-434	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
09	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552 3	N	-0-		-0-	
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-		-0-	
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-		-0-	
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-		-0-	
01	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160 3	N	-0-		-0-	
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
09	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337 3	N	-0-		-0-	
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534 3	N	-0-		-0-	
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522 3	N	-0-		-0-	
02	1428 N	1314	-0-	-114	-0-	1314 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	571	-0-	-173	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571 3	N	-0-		-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	553 3		N	-0-			-0-
01	589 N	388	-0-	-201	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
09	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 3		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936 3		N	-0-			-0-
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3		N	-0-			-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
09	1650 N	1351	-0-	-299	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1604	-0-	-318	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1403	-0-	-193	-0-	1403 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
09	3510 #	3320	-0-	-190	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
10	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-			-0-
11	3810 #	3161	-0-	-649	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
12	3937 #	3123	-0-	-814	-0-	3123 3		N	-0-			-0-
01	3937 #	2804	-0-	-1133	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
02	3528 #	2653	-0-	-875	-0-	2653 3		N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			73
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			73
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 3		N	-0-			73
12	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 3		N	-0-			73
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3		N	-0-			73
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182 3		N	-0-			73

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
09	1680 #	715	-0-	-965	-0-	713 3	2 9	N	2			120
10	1736 #	913	-0-	-823	-0-	913 3		N	-0-			120
11	1080 #	195	-0-	-885	-0-	195 3		N	-0-			120
12	1054 #	10	-0-	-1044	-0-	10 3		N	-0-			120
01	1054 #	480	-0-	-574	-0-	479 3	1 9	N	1			121
02	812 #	636	-0-	-176	-0-	634 3	2 9	N	2			123

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045		
09	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1116 3	2 9	N	2			178
10	1209 #	1202	-0-	-7	-0-	1200 3	2 9	N	2			180
11	1170 #	1085	-0-	-85	-0-	1084 3	1 9	N	1			181
12	1209 #	936	-0-	-273	-0-	935 3	1 9	N	1			182
01	1209 #	840	-0-	-369	-0-	831 3	9 9	N	8			190
02	1092 #	862	-0-	-230	-0-	858 3	4 9	N	4			194

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1589 3	14 9	N	13			102
10	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	1703 3		N	-0-			102
11	1770 N	1467	-0-	-303	-0-	1467 3		N	-0-			102
12	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 3		N	-0-			102
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			102
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			102

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	745	-0-	-485	-0-	745 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	828	-0-	-350	-0-	828 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 3		N	-0-			-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
09	2070 #	2025	-0-	-45	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
10	2139 #	2053	-0-	-86	-0-	2053 3		N	-0-			-0-
11	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
12	2108 #	2054	-0-	-54	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
01	2108 #	1827	-0-	-281	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
02	1904 #	1842	-0-	-62	-0-	1842 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
09	960 #	809	-0-	-151	-0-	809 3		N	-0-			-0-
10	992 #	808	-0-	-184	-0-	808 3		N	-0-			-0-
11	900 #	657	-0-	-243	-0-	657 3		N	-0-			-0-
12	930 #	450	-0-	-480	-0-	450 3		N	-0-			-0-
01	930 #	308	-0-	-622	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*02	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
09	960 #	835	-0-	-125	-0-	835 3		N	-0-			-0-
10	961 #	895	-0-	-66	-0-	895 3		N	-0-			-0-
11	930 #	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-			-0-
12	930 #	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-			-0-
01	899 #	821	-0-	-78	-0-	821 3		N	-0-			-0-
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	736 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
09	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	4015 3	13 9	N	12			120
10	4247 #	4050	-0-	-197	-0-	4043 3	7 9	N	6			126
11	4110 #	3779	-0-	-331	-0-	3770 3	9 9	N	8			134
12	4247 #	3844	-0-	-403	-0-	3808 3	36 9	N	33			167
01	4154 #	3317	-0-	-837	-0-	3294 3	23 9	N	21	143 1		45
02	3752 #	3195	-0-	-557	-0-	3117 3	78 9	N	71			116

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
12	0	1126	-0-	1126	1126	1126 3		N	-0-			-0-
01	3183	2057	-0-	-1126	-0-	1974 3	83 9	N	75	30 1		45
02	3024	2898	-0-	-126	-0-	2820 3	78 9	N	71			116

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	549	-0-	549	549	549 3	N	-0-			-0-
*01	3132	2583	-0-	-549	-0-	2583 3	N	-0-			-0-
*02	4565	4565	-0-	-0-	-0-	4565 3	N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	5525	2533	-0-	-2992	-0-	2237 3	N	269			269

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085	
ECHOLS		WELL #: 2									
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	1739 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1353	-0-	-131	-0-	1353 3	N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	120	175	1	35
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	120	100	1	55
11	1350 N	978	-0-	-372	-0-	818 3	N	145	170	1	30
12	1209 N	791	-0-	-418	-0-	681 3	N	100	100	1	30
01	1240 N	780	-0-	-460	-0-	703 3	N	70			100
02	924 N	714	-0-	-210	-0-	639 3	N	68	100	1	68

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150	
09	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1505 3	N	65	90	1	56
10	1953 N	1488	-0-	-465	-0-	1416 3	N	65	38	1	83
11	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	1358 3	N	90	115	1	58
12	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1337 3	N	75			133
01	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1259 3	N	65	80	1	118
02	1372 N	1190	-0-	-182	-0-	1124 3	N	60	75	1	103

W.D.W., SERIES LLC		888029		RRCID -> 083905		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3871 - 3889	
GRACEY, J. H.		WELL #: 1									
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			145
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			145
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 3	N	-0-			145
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3	N	-0-			145
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3	N	-0-			145
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			145

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4184 - 4230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			13
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	721	3	N	19			32
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			32
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			32
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	3	N	-0-			32
02	644 N	490	-0-	-154	-0-	490	3	N	-0-			32

G & F OIL, INC.				292000								
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4341 - 4344	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	57	1	76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
E & S OPERATING COMPANY				238689								
KLOH		WELL #:		1	RRCID ->	017489	COMPL. DATE	01/16/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3851 - 3857	
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			161
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			161
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			161
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			161
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-			161
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2	N	-0-			161

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 3248 - 3450	
09	3600 #	1966	-0-	-1634	-0-	1947	2	19	9	Y	17	101
10	4014 R	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-	101
11	3450 #	3003	-0-	-447	-0-	2961	2	42	9	Y	38	139
12	3534 #	2917	-0-	-617	-0-	2803	2	114	9	Y	104	243
01	3999 #	3041	-0-	-958	-0-	3006	2	35	9	Y	32	142
02	3248	2650	-0-	-598	-0-	2565	2	85	9	Y	77	219

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3346 - 3453	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	32
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	32
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3	35
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3	38
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-	38
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6	44

CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 3376 - 3406	
09	1050 #	1010	-0-	-40	-0-	980	3	30	9	N	27	105
10	1085 #	1036	-0-	-49	-0-	1006	3	30	9	N	27	132
11	1050 #	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	N	15	147
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	967	3	33	9	N	30	177
01	1085 #	1013	-0-	-72	-0-	980	3	33	9	N	30	207
02	952 #	902	-0-	-50	-0-	881	3	21	9	N	19	57

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.// 677852										
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	908 3	7 9	N	6			116
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1000 3	6 9	N	5			121
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	933 3	6 9	N	5			126
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	923 3	7 9	N	6			132
01	992 N	927	-0-	-65	-0-	919 3	8 9	N	7			139
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	826 3	4 9	N	4			143

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677										
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	403 N	38	-0-	-365	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	336 N	47	-0-	-289	-0-	47 2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856				
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406 2	6 9	N	5			81
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	485 2	6 9	N	5			86
11	570 N	324	-0-	-246	-0-	302 2	22 9	N	20			106
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	337 2	25 9	N	23			129
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	415 2	21 9	N	19			148
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	397 2	9 9	N	8			156

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994				
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006				
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872				
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01	341 N	31	-0-	-310	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	280 N	38	-0-	-242	-0-	38 2		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	362	-0-	-148	-0-	362 3		N	-0-		94
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		94
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		94
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		94
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3		N	-0-		94
02	728 #	386	-0-	-342	-0-	386 3		N	-0-		94

COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
09	1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 3		N	-0-		-0-
02	952 N	947	-0-	-5	-0-	947 3		N	-0-		-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 229626		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4135 - 4151	
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3		N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		N	-0-		-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 3		N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-		-0-
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	478 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	910	-0-	-175	-0-	910 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	906	-0-	-102	-0-	906 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-		-0-
01	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 3		N	-0-		-0-
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	274 3		N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891 3		N	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	953 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155			
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072			
09	1020	N	636	-0-	-384	-0-	636 3		N	-0-			-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709 3		N	-0-			-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-			-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			-0-
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	510 3		N	-0-			-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141			
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903 3		N	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	786 3		N	-0-			-0-
01	930	N	626	-0-	-304	-0-	626 3		N	-0-			-0-
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	601 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148			
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234			
09	1890	#	1861	-0-	-29	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
10	1953	#	1904	-0-	-49	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
11	1890	#	1799	-0-	-91	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
12	1922	#	1683	-0-	-239	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
01	1922	#	1888	-0-	-34	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
*02	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186			
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
01	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-				-0-
10	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-				-0-
11	3270 #	3206	-0-	-64	-0-	-0-	3206	3		N	-0-				-0-
12	3534 #	3278	-0-	-256	-0-	-0-	3278	3		N	-0-				-0-
01	3658 #	3398	-0-	-260	-0-	-0-	3398	3		N	-0-				-0-
02	3304 #	3186	-0-	-118	-0-	-0-	3186	3		N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978					
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	-0-	1042	3		N	-0-				-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-				-0-
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	1050	3		N	-0-				-0-
01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	-0-	936	3		N	-0-				-0-
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	-0-	922	3		N	-0-				-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076					
09	2190 #	2159	-0-	-31	-0-	-0-	2159	3		N	-0-	176	1		15
10	2294 #	2193	-0-	-101	-0-	-0-	2193	3		N	-0-	15	1		-0-
11	2340 #	2092	-0-	-248	-0-	-0-	2092	3		N	-0-				-0-
12	2418 #	2154	-0-	-264	-0-	-0-	2154	3		N	-0-				-0-
01	2263 #	2042	-0-	-221	-0-	-0-	2042	3		N	-0-				-0-
02	2016 #	1906	-0-	-110	-0-	-0-	1906	3		N	-0-				-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040					
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2			162
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3	8	9	N	7			169
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			169
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3	64	9	N	58			227
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	-0-	804	3	18	9	N	16	171	1	72
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	48	9	N	44			116

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121					
09	1260 #	1085	-0-	-175	-0-	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
10	1302 #	1080	-0-	-222	-0-	-0-	1080	3		N	-0-				-0-
11	1170 #	1020	-0-	-150	-0-	-0-	1020	3		N	-0-				-0-
12	1116 #	897	-0-	-219	-0-	-0-	897	3		N	-0-				-0-
01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	-0-	1073	3		N	-0-				-0-
02	1008 #	888	-0-	-120	-0-	-0-	888	3		N	-0-				-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 - 4208					
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	Y	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	-0-				-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	66	1	487	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	125	1	464	3	Y	-0-				-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	169	1	380	3	Y	-0-				-0-
02	504 N	331	-0-	-173	-0-	107	1	224	3	Y	-0-				-0-

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 B.F.L., INC. 040409
 GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				7
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				7
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				7
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				7
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

09	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				42
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-				42
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-				42
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	Y	-0-				42
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-				21
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			Y	-0-				21
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-				21
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	18	1	69	3	Y	-0-				21
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				21
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				21

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-				-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	77	1	505	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	34	1	250	3	Y	-0-				-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	138	1	512	3	Y	-0-				-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	203	1	456	3	Y	-0-				-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	181	1	379	3	Y	-0-				-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
CALABRIA, ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761								
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1148	3	Y	-0-				26
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	178	1	1182	3	Y	-0-				26
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	147	1	1091	3	Y	-0-				26
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	277	1	1032	3	Y	-0-				26
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	436	1	979	3	Y	-0-				26
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	356	1	749	3	Y	-0-				26

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999														
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

LOWRANCE INC.		511345														
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867								
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3		N	-0-					-0-

BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934								
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3		N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
CALABRIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 098262		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3830 - 3874
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87 1	873 3	Y	-0-		-0-	
10	1085 N	960	-0-	-125	-0-	127 1	833 3	Y	-0-		-0-	
11	960 N	838	-0-	-122	-0-	101 1	737 3	Y	-0-		-0-	
12	992 N	852	-0-	-140	-0-	180 1	672 3	Y	-0-		-0-	
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	273 1	612 3	Y	-0-		-0-	
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	221 1	463 3	Y	-0-		-0-	

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	104 1	1050 3	Y	-0-		-0-	
10	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	157 1	1032 3	Y	-0-		-0-	
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	131 1	957 3	Y	-0-		-0-	
12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	232 1	864 3	Y	-0-		-0-	
01	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	330 1	740 3	Y	-0-		-0-	
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	314 1	658 3	Y	-0-		-0-	

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	9 1	106 3	Y	-0-		35	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	15 1	101 3	Y	-0-		35	
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	11 1	82 3	Y	-0-		35	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	19 1	72 3	Y	-0-		35	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	47 1	107 3	Y	-0-		35	
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	42 1	87 3	Y	-0-		35	

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32 1	324 3	Y	-0-		-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	84 1	551 3	Y	-0-		-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78 1	573 3	Y	-0-		-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	149 1	556 3	Y	-0-		-0-	
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	186 1	417 3	Y	-0-		-0-	
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	166 1	348 3	Y	-0-		-0-	

CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LYNCH, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3352 - 3374
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-	
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 3		N	-0-		-0-	
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 3		N	-0-		-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-	
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAL-TEX (CADDO)		//CONT.//		14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
LYNCH		WELL #:		2	RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648	PERF.	3334 - 3376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	250373	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3663 - 0	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		WELL #:		844800	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3644 - 3678	
09	1980 N	803	-0-	-1177	-0-	781	2	22 9	N	20			149
10	2511 N	678	-0-	-1833	-0-	678	2		N	-0-			149
11	2340 N	188	-0-	-2152	-0-	188	2		N	-0-			149
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2142	2	14 9	N	13	2 8		160
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17 9	N	15			175
*02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2657	2	44 9	N	40			215

CALK (GARDNER)		WELL #:		14739 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
TEXAS PHARCHEM INC.		WELL #:		945618									
CALK, JAMES N.		WELL #:		1	RRCID ->	094073	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3118 - 3124	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLAHAN, NE (CONGL)		WELL #:		14816 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		881442									
DYER "2988"		WELL #:		2	RRCID ->	097136	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3884 - 3898	
09	7447 R	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28 9	N	25	165 1		55
10	6385 R	6385	-0-	-0-	-0-	6363	3	22 9	N	20			75
11	4392 R	4392	-0-	-0-	-0-	4374	3	18 9	N	16			91
12	8249 R	8249	-0-	-0-	-0-	8204	3	45 9	N	41			132
01	5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	5244	3	30 9	N	27			159
*02	6762 R	6762	-0-	-0-	-0-	6729	3	33 9	N	30			189

BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID ->	144442	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3904 - 3909	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CALLAHAN, NE (CONGL)		//CONT.//		14816 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN										
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442													
DYER "2988"		WELL #:		3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3896	-	3908			
CALLAHAN COUNTY REGULAR				14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN										
KASLE ENERGY INC.				451440													
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688	-	3700			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215													
FANOUS		WELL #:		3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846	-	3851			
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN										
ADAIR RESOURCES INC.				003966													
NORMAN L. FINLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	041527	COMPL. DATE	01/24/1967	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	N/A					
ANDERSON PRODUCTION				022922													
MALU		WELL #:		1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3235	-	3274			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012													
BOLAND		WELL #:		1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	2118	-	2119			

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012														
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			73
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			73
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			73
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			73
*01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			73
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			73

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858														
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A														
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-			-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
09		570 N	23	-0-	-547	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436														
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

CDJ OIL CO. 140598														
ROSS, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0														
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10		1302 N	101	-0-	-1201	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-

HEROD, BILL 379925															
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
09	2130	N	1614	-0-	-516	-0-	429	1	1138	2	N	43	167	1	30
							47	9							
10	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	433	1	1082	2	N	53			83
							58	9							
11	3000	N	3084	-0-	84	84	913	1	2093	2	N	71			154
							78	9							
12	2131	N	2047	-0-	-84	-0-	660	1	1321	2	N	60	168	1	46
							66	9							
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	854	1	1618	2	N	57			103
							63	9							
02	2800		2268	-0-	-532	-0-	767	1	1443	2	N	53			156
							58	9							

J & W OIL CO.-W. F. 427923															
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030															
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	57	2	57	9	N	52			98
*10	155	N	130	-0-	-25	-0-	44	2	86	9	N	78	168	1	8
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	44	2	7	9	N	6			14
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	48	2	3	9	N	3			17
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	2	2	11	9	N	10			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
MASADA ENERGY LLC				531343											
BURNAM				WELL #:	1	RRCID ->	091086	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3828 - 3840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HOOKS "91"				WELL #:	1P	RRCID ->	241860	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	3416 - 3424		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
P. I. D. DRILLING INC				631265											
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT				WELL #:	302	RRCID ->	228023	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	2203	PERF.	562 - 576		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
PETEX				659782											
BROOKS, LUCION "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120282	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	4091 - 4095		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PILLANS, MILDRED F.				665542											
PILLANS				WELL #:	4	RRCID ->	132938	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	490	PERF.	442 - 448		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	6		N	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	6		N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	6		N	-0-				-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	6		N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	6		N	-0-				-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	6		N	-0-				-0-
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502											
GAYLE DYER AKERS				WELL #:	10	RRCID ->	227131	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	3831	PERF.	3792 - 3796		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
09		1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2			N	-0-			59
10		1116 N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-			59
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-			59
12		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-			59
01		899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-			59
02		1008 N	825	-0-	-183	-0-	825	2			N	-0-			59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN							
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889										COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3408 - 3414		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						9

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964										CNTY: EASTLAND							
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662										COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3490 - 3494		
09	DLQ	G-10	322	-0-	322	16430	322	2		N	-0-						-0-
10		2900 N	1800	-0-	-1100	15330	1800	2		N	-0-						-0-
11		3000 N	1752	-0-	-1248	14082	1752	2		N	-0-						-0-
12		3100 N	1603	-0-	-1497	12585	1603	2		N	-0-						-0-
01		3100 N	1515	-0-	-1585	11000	1515	2		N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11000				N	NO RPT						-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541										COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3804 - 3899		
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-						-0-
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-						-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565										COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3352 - 3362		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989																	

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN							
CHAPMAN OIL CO. 145860																	
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496										COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2611 - 2689		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860								
GEORGE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	017497	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, DELLA, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017498	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2579 - 2645	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017499	COMPL. DATE	12/31/1958	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2628 - 2646	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
BOYLE, GARVICE A.		085180										
BOYLE & MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	045321	COMPL. DATE	12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMILY TRUST B, THE		261290										
BAILEY, NELLE		WELL #:		1	RRCID ->	039768	COMPL. DATE	07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
*11		180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*12		186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE HUNTER, EULA		//CONT.// //CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARRIS JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 045842	COMPL. DATE 02/10/1969	TOTAL DEPTH 2165	PERF. 0	-		2138						
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*01	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
HARRIS JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 046508	COMPL. DATE 04/12/1969	TOTAL DEPTH 2025	PERF. 1966	-		0						
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	168 N	7	-0-	-161	-0-	7	2			N	-0-					-0-
BURNS-DILLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047831	COMPL. DATE 02/15/1970	TOTAL DEPTH 2151	PERF. N/A									
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
COX, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 048954	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH 2301	PERF. 1923	-		1932						
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*01	372 N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					-0-
STEVENS, SALOME -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050678	COMPL. DATE 05/14/1971	TOTAL DEPTH 2090	PERF. N/A									
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
DUNLAP		WELL #: 1		RRCID -> 132733	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1922	-		1934						
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*01	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) FAMILY TRUST B, THE POPNOE, B.W.		15052 500 261290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 085794		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2636 - 2656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2	N	-0-		-0-
*12	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL (CONG) RAY HERRING ESTATE SCARLETT C		15162 475 695237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3824 - 3834	
09	800 N	529	-0-	-271	-0-	2594	2	Y	-0-		38
10	3100 N	537	-0-	-2563	-0-	31	2	Y	-0-		38
11	549 N	518	-0-	-31	-0-	518	2	Y	-0-		38
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	520	2	Y	1	8	38
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	510	2	Y	1	8	38
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	401	2	Y	-0-		38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS		15165 500 824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 3130 - 3158	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	Y	-0-		120
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		120
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		120
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-		120
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-		120
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		120

CAMPBELL		WELL #:		1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3180 - 3188	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		27		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		27		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		27		
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		27		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		27		
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		27		

CARMEN'S (CADD) HESS, JERRY OPERATING CO. LAREATA		15729 100 381740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3264 - 3267	
09	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-		40
10	1054 #	741	-0-	-313	-0-	212	1	N	-0-		40
11	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		40
12	1829 #	759	-0-	-1070	-0-	253	1	N	-0-		40
01	1829 #	707	-0-	-1122	-0-	244	1	N	-0-		40
02	1456 #	611	-0-	-845	-0-	212	1	N	-0-		40

CARPENTER (MARBLE FALLS) HILL OPERATING LLC MITCHELL, J.L.		15857 500 387979		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3420 - 3424	
*09	DELQ PR	164	-0-	164	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
10	DELQ PR	268	-0-	268	-0-	432	2	Y	-0-		-0-
*11	724 N	292	-0-	-432	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPENTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15857 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
3 B ENTERPRISES, INC.				953632								
RINGO				WELL #: 13	RRCID -> 113516	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3279	- 3283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

HANEY				WELL #: 16	RRCID -> 114299	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 3286	- 3290			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129 2		N	-0-			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3034	- 3137			
09	780 N	631	-0-	-149	-0-	631 2		N	-0-			43
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	512 2		N	-0-			43
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2		N	-0-			43
12	651 N	515	-0-	-136	-0-	515 2		N	-0-			43
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		N	-0-			43
02	560 N	426	-0-	-134	-0-	426 2		N	-0-			43

BAIRD				WELL #: 1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3165	- 3170			
09	1650 N	1492	-0-	-158	-0-	1492 2		N	-0-			37
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			37
11	1470 N	1135	-0-	-335	-0-	1135 2		N	-0-			37
12	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236 2		N	-0-			37
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			37
02	1064 N	1043	-0-	-21	-0-	1043 2		N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
R J KELLY ESTATE "D"				WELL #: 4	RRCID -> 111736	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4051	- 4056			
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-			162
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		Y	-0-			162
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3		Y	-0-			162
12	806 N	206	-0-	-600	-0-	206 3		Y	-0-			162
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			162
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-			162

CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
OXXN				630579								
WILEY, G. D.				WELL #: 4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396	- 3458			
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2		N	-0-			10
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			10
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			10
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			10
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			10
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)			16023 450		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
HUTCHESON A			WELL #: 3		RRCID -> 064295			COMPL. DATE 11/13/1975			TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	-0-
11		510 N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHOADES			WELL #: 3		RRCID -> 221571			COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448		
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	48
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	48
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)			16023 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
LYNCH			WELL #: 1		RRCID -> 067566			COMPL. DATE 08/01/1976			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	20
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	20
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	20
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	20
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

WRIGHT, S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 082050			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

FELLERS, R.			WELL #: 2		RRCID -> 144541			COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956		
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	25
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	25
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	25
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	25
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

CULWELL			WELL #: 2		RRCID -> 222155			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
PRINCE				WELL #:	1	RRCID ->	082031	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2748 - 2786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 - 3617	
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OXXN				630579				CNTY: PARKER						
BURKHALTER				WELL #:	2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4444 - 4542	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			18
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			18
11	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267	2			N	-0-			18
12	589 N	311	-0-	-278 B	-0-	311	2			N	-0-			18
01	496 N	296	-0-	-200 B	-0-	296	2			N	-0-			18
*02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PATTON EXPLORATION, INC.				643730				CNTY: PARKER						
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	395	-0-	395 B	1820	395	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	377	-0-	377 B	2197	377	2			N	-0-			-0-
11	282 N	188	-0-	-94 B	2103	188	2			N	-0-			-0-
12	2391 N	288	-0-	-2103 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.				028802										
GRIFFIS, T.				WELL #:	1	RRCID ->	091322	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2152 - 2162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS)		//CONT.//		16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802										
WEST, L. S.		WELL #:		1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2124 - 2134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4B	RRCID ->	121689	COMPL. DATE	06/20/1986	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2156 - 2168		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178 - 2184		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3014 - 3022		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 - 3012		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	3000 -	3014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-				-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-				-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040	
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-				-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-				-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-				-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-				-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-				-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-				-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-				-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-				-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-				-0-

PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 -	2913	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044	
09		750 N	695	-0-	-55	-0-	695 2		N	-0-				-0-
10		775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-				-0-
11		720 N	637	-0-	-83	-0-	637 2		N	-0-				-0-
12		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-				-0-
01		713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-				-0-
02		588 N	576	-0-	-12	-0-	576 2		N	-0-				-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-				-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-				-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-				-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627	
09		390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2		N	-0-				-0-
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-				-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-				-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-				-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-				-0-
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	294 2		N	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	980 N	749	-0-	-231	-0-	749	2	N	-0-		-0-
CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.				667700							
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7 9 N	6		100
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6 9 N	5		105
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	129	2	11 9 N	10		115
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	167	2	15 9 N	14		129
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	218	2	14 9 N	13	142 1	-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192	2	17 9 N	15		15
PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		9
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		9
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-		9
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		9
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		9
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		9
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
CHASTAIN (LAKE)				17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
BLACK, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017510	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3680 - 3688
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WEDDINGTON, R.D."D"		WELL #:		1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3703 - 3733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		WELL #:		17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131										
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHERRINGTON (STRAWN)		WELL #:		17485 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:		381740										
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094669	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2561 - 2627		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	100485	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2604 - 2612		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMES		WELL #:		1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF.	2579 - 2586		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 085165		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHIEF (GARDNER)		17675 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
NEWELL 12-5		WELL #: 1D		RRCID -> 155627		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925			
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	143	3	3 9	N	3	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	49
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	3		N	-0-	49
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	91	3	3 9	N	3	52
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	301	3	9 9	N	8	60
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	60

CHRISTI B (MARBLE FALLS)		17998 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.		685874									
LINDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833			
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2		N	-0-	-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS)		//CONT.//		17998 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874										
MASHBURN		WELL #:		2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1842 -	1865		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		9 N	8	-0-	-1 B	-3	8	2		N	-0-			-0-
10		9 N	8	-0-	-1 B	-3	8	2		N	-0-			-0-
11		8 N	7	-0-	-1 B	-3	7	2		N	-0-			-0-
12		8 N	9	-0-	1 B	-2	9	2		N	-0-			-0-
01		9 N	11	-0-	2 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

LINDLEY				WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793 -	1817
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			27
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			27
11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			27
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			27
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			27
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2		N	-0-			27

CHRISTIAN (MARBLE FALLS)				18005 332	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
SANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	191150	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	4140 PERF.	3734 -	3740		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHURCH (BIG SALINE)				18180 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256										
GRIMES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF.	N/A			
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF.	4306 -	0		
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-		70
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	N	-0-		70
11		180 N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-		70
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-		70
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-		70
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS) ARABIE, INC. HEARN, WYLIE E. 18225 500 028678 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005																

J.W.S. HEARN "B" 427277 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 3442

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARN "B" 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 3430

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE 828317 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER 18286 200 511345 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					8
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					8
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. IMES-DORN 850964 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

09	180 N	135	-0-	-45	-0-	124	3	11	9	N	10					83
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					83
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	119	3	11	9	N	10	83	1			10
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	113	3	14	9	N	13					23
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	73	3	10	9	N	9					32
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III		647749										
DUFFER, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-
01		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3	N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340										
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. N/A		
09		420 #	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-			74
10		403 #	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-			74
11		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			74
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			74
01		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			74
02		392 #	380	-0-	-12	-0-	380 3	N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY		391155										
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09		1350 N	942	-0-	-408	-0-	942 3	N	-0-			28
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-			28
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-			28
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-			28
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-			28
02		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177 3	N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FLOYD RAY VICK		WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4282		PERF. 4004 - 4030		
09		1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1685 2	N	-0-			74
10		1891 N	1550	-0-	-341	-0-	1532 2	N	16			90
11		1770 N	1376	-0-	-394	-0-	1376 2	N	-0-			90
12		1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1312 2	N	28			118
01		1550 N	701	-0-	-849	-0-	680 2	N	19	93 1		44
02		1288 N	794	-0-	-494	-0-	794 2	N	-0-			44

CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
WELLS		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634										
CLAUSELL-LONG-575		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)		18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
GOOPCO, INC.		315960										
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094		

09		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
11		390 #	168	-0-	-222	-0-	168 2	N	-0-			-0-
12		434 #	269	-0-	-165	-0-	269 2	N	-0-			-0-
01		434 #	183	-0-	-251	-0-	183 2	N	-0-			-0-
02		392 #	245	-0-	-147	-0-	245 2	N	-0-			-0-

BARRIER DRAW		WELL #: 1		RRCID -> 265306		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4667		PERF. 4144 - 4159		

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	166 1		7
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7 1		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31618 09/11/2014												

CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320										
DAVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254		

09		360 N	234	-0-	-126	-0-	234 2	N	-0-			-0-
10		310 N	72	-0-	-238	-0-	72 2	N	-0-			-0-
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-

MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289		

09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
10		186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2	N	-0-			-0-
11		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2	N	-0-			-0-
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2	N	-0-			-0-

THURMAN DRILLING, INC.		858771										
SCHRICK		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER					
D.J. & T. ENERGY				196227								
WARSHAW, J. G.				WELL #: 6	RRCID -> 148043	COMPL. DATE 08/15/1985	TOTAL DEPTH 5075	PERF. 5038	- 5046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	09/23/2014 - P&A	09/23/14		Y	-0-		-0-

WARSHAW, J. G. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 217400	COMPL. DATE 12/06/1985	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 5010	- 5020			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	09/16/2014 - PLUGGED	09/16/14		Y	-0-		-0-

IKARD, ALAN SMITH				422893	WELL #: 3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4882	- 4955		
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	84 #	1	-0-	-83	-0-				N	-0-		-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390	WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH 5160	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONISUE				WELL #: 2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4957	- 0			
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-

WARSHAW, JESSE				WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH 5183	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC.				833297	WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5055	- 5072		
WILBURN, J.A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5055	- 5072			
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	123	3	2 9	Y	2		21
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	123	3	1 9	Y	1		22
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	3	2 9	Y	2		24
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3 9	Y	3		27
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2 9	Y	2		29
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	128	3	2 9	Y	2		31

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 #	206	-0-	-34	-0-	198 3	8 9	Y	7		56
10		248 #	207	-0-	-41	-0-	198 3	9 9	Y	8		64
11		240 #	234	-0-	-6	-0-	227 3	7 9	Y	6		70
12		256 R	256	-0-	-0-	-0-	248 3	8 9	Y	7		77
01		247 R	247	-0-	-0-	-0-	240 3	7 9	Y	6		83
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	213 3	6 9	Y	5		88

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
09		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		Y	-0-		1
10		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		Y	-0-		1
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		1
12		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-		1
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-		1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
09		12 #	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	-0-		2
10		10 #	8	-0-	-2	-0-	7 3	1 9	Y	1		3
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1		4
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	Y	1		5
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1		6
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	9 3	1 9	Y	1		7

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
09		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-		18
10		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		18
11		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-		18
12		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		18
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		18
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-		18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
09		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		3
10		465 #	462	-0-	-3	-0-	462 3		Y	-0-		3
11		450 #	447	-0-	-3	-0-	447 3		Y	-0-		3
12		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		3
01		465 #	460	-0-	-5	-0-	460 3		Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	416 3		Y	-0-		3

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	127 3	1 9	Y	1		16
10		155 #	128	-0-	-27	-0-	127 3	1 9	Y	1		17
11		150 #	147	-0-	-3	-0-	146 3	1 9	Y	1		18
12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	Y	1		19
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	Y	1		20
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	139 3	1 9	Y	1		21

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
09		180 #	138	-0-	-42	-0-	134 3	4 9	Y	4		41
10		186 #	137	-0-	-49	-0-	134 3	3 9	Y	3		44
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	146 3	11 9	Y	10	54 1	-0-
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	155 3	12 9	Y	11		11
01		166 R	166	-0-	-0-	-0-	153 3	13 9	Y	12		23
02	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	113 3	11 9	Y	10	33 1	-0-

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) ROLLO RESOURCES, LLC TAYLOR		19087 500 726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		1		RRCID -> 141044		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2	N	-0-		10
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-		10
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2	N	-0-		10
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		10
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		10
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-		N	NO RPT		10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		19134 400 033523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WELL #:		1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		27	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27	

PATTON -A-		WELL #:		1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908	
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COALSON, MAC A. COALSON MAC		161490		WELL #:		1		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

COALVILLE (BEND CONGL.) BORDERLINE OPERATING CORP. BURGETT		19138 300 082999		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		1		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294		
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-		-0-
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
 LONG, C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764

09	720 N	610	-0-	-110	-0-	609 3	1 9	Y	1			7
*10	744 N	605	-0-	-139	-0-	605 3		Y	-0-	7 7		-0-
*11	630 N	511	-0-	-119	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELLEY, RICHARD W 775218
 BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385 2		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

JERICO ENERGY, INC 432097
 DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952															
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

09		210 N	161	-0-	-49	-0-		161	3		N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3		N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-			-0-
01		217 N	87	-0-	-130	-0-		87	3		N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595															
09		120 N	88	-0-	-32	-0-		88	3		N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-		120	3		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-			-0-
01		124 N	48	-0-	-76	-0-		48	3		N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565															
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637															
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-			-0-
*01		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648															
09		120 N	98	-0-	-22	-0-		98	3		N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-		90	3		N	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-		94	3		N	-0-			-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-		60	3		N	-0-			-0-
01		93 N	27	-0-	-66	-0-		27	3		N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-		68	3		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
BRUNER		WELL #:		6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3	N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-		90	3	N	-0-			-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-		86	3	N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3	N	-0-			-0-
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942										
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
BLACK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	114810	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 - 2762		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2	N	-0-			-0-
10		434 N	293	-0-	-141	-0-		293	2	N	-0-			-0-
11		330 N	89	-0-	-241	-0-		89	2	N	-0-			-0-
12		372 N	177	-0-	-195	-0-		177	2	N	-0-			-0-
01		279 N	189	-0-	-90	-0-		189	2	N	-0-			-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2394 - 2519		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-		5	2	N	-0-			-0-
12		186 N	18	-0-	-168	-0-		18	2	N	-0-			-0-
01		93 N	21	-0-	-72	-0-		21	2	N	-0-			-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	114812	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2521 - 2569		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2	N	-0-			-0-
10		279 N	126	-0-	-153	-0-		126	2	N	-0-			-0-
11		270 N	72	-0-	-198	-0-		72	2	N	-0-			-0-
12		186 N	54	-0-	-132	-0-		54	2	N	-0-			-0-
01		124 N	46	-0-	-78	-0-		46	2	N	-0-			-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-		37	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	114917	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2544 - 2618		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2	N	-0-			-0-
10		248 N	163	-0-	-85	-0-		163	2	N	-0-			-0-
11		240 N	107	-0-	-133	-0-		107	2	N	-0-			-0-
12		279 N	134	-0-	-145	-0-		134	2	N	-0-			-0-
01		155 N	94	-0-	-61	-0-		94	2	N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-		100	2	N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-

ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242 2		N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2		N	-0-		-0-
11	420 N	87	-0-	-333	-0-	87 2		N	-0-		-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 2		N	-0-		-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802				
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689				
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688				
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764				
09	870	N	433	-0-	-437	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
01	868	N	452	-0-	-416	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	365	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	16	-0-	16	46	16	2		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #: 16 M		RRCID -> 137622		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2286 - 2931				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708				
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2370 - 2505				
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580				
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2		N	-0-			-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786				
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448				
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		120723											
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-	
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-	

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-	
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-		-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-	
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-	

MISSION ENERGY INC. EADS		570410		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-		-0-	

EADS		WELL #: 2		RRCID -> 124728		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2243 - 2268			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280			
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-		-0-	

RED DOG TRACK, INC. STONE		696871		WELL #: 3		RRCID -> 102088		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2265 - 2273	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K & W VANPELT COMPANY 448748
STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HALL, T.C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 2074

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

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

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

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BIG TIO, INC. 070709
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2856 - 2860

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
HARRIS, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
10		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
11		180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
12		186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
01		186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
*02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-	

ERATZ INVESTMENTS INC.				253336									
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-	

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148									
BISHOP-HILL				WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

J.W.S.				427277									
POPE, J.T.				WELL #:	14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF.	1341 - 1347
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BEAVER, JOHN SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	131241	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3042 - 3390
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185									
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3196 - 3207
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35	

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		60 #		32	-0-	-28		32	2		N	-0-			-0-
10		62 #		18	-0-	-44		18	2		N	-0-			-0-
11		60 #		11	-0-	-49		11	2		N	-0-			-0-
12		62 #		18	-0-	-44		18	2		N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT			-0-
02		28 #	NO RPT		-0-	-28					N	NO RPT			-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
09		60 #		43	-0-	-17		32	2	11	9	N	10		519
10		62 #		19	-0-	-43		19	2		N	-0-			519
11		60 #		23	-0-	-37		12	2	11	9	N	10		529
12		62 #		29	-0-	-33		18	2	11	9	N	10		539
01		31 #	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT			539
02		28 #	NO RPT		-0-	-28					N	NO RPT			539

REDBANK OIL & GAS CO. 696666															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386															
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685															
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275															
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283															
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24

WCT LEASING CO. 888047												
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222												
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WJH ENERGY, INC. 888225												
MCCLURE, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306												
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-	-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	104	39	2			N	-0-	-0-
*02	160 R	56	-0-	-104	-0-	56	2			N	-0-	-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-	285
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	285
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-	285
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	285
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-	285
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	285

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225															
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A															
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418															
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	9	N	5			343
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	159	1	184
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			184
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	N	3			187
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	10	2	4	9	N	4			191
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	11	2	2	9	N	2			193

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301															
09		180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10		186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
11		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12		186 #	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01		186 #	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02		168 #	33	-0-	-135	-0-	33	2			N	-0-			-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289															
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322															
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 #	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01		217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*02		196 #	32	-0-	-164	-0-	32	2			N	-0-			-0-

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324															
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-			-0-
02		0 W	32	-0-	32	90	32	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARABIE, INC. 028678												
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093												
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	536	2	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	519	-0-	-561	-0-	519	2	N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTEX ENERGY, LLC 141120												
EVANS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 098470 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3061 - 3067												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2011												

CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
D.J. & T. ENERGY 196227											
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000											
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DELRAY OIL, INC. 213275											
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: G 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015											
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		20
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-		20
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	100 3	N	1		21
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	57 3	N	3	9	24
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	28 3	N	4	9	28
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	40 3	N	1	9	29

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508											
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226 3	N	-0-		-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178 3	N	-0-		-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151 3	N	-0-		-0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275												
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			-0-
10		465 N	330	-0-	-135	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 3	N	-0-			-0-
12		372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3	N	-0-			-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3	N	-0-			-0-
02		308 N	189	-0-	-119	-0-	189 3	N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-			-0-
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3	N	-0-			-0-

FAMILY TRUST B, THE 261290 NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620												
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
*10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620												
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
*12		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2	N	-0-			-0-
*01		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082 TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARMS, VANCE N. 357560 HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
10		527 N	262	-0-	-265	-0-	262 3	N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312											
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085											
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775											
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON & MORRIS 433774											
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342											
09		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2	N	-0-		-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-		-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857											
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474											
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526											
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A											
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2	N	-0-		-0-
10		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2	N	-0-		-0-
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
 JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
HALL				WELL #: 1	RRCID -> 176299	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2179	-	2182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		N	-0-		80
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N	-0-		80
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		80
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		80
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-		80
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433 2		N	-0-		80

MCCLATCHEY, JOHN P				540185			CNTY: COLEMAN				
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673			CNTY: COLEMAN				
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	-	3054	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		55
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		55
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185			CNTY: COLEMAN				
CLAYTON A				WELL #: 1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160	-	3174	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700			CNTY: COLEMAN				
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 2		N	-0-		-0-
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-		-0-

HERRING, E. DALE				222150			CNTY: COLEMAN				
				WELL #: 4	RRCID -> 222150	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3372	-	3377	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY				706685								
MARTIN		WELL #:		3	RRCID -> 081043	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1130	-	1135		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARM "B"		WELL #:		3	RRCID -> 088310	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 1184	PERF. 1122	-	1126		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARMS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 100990	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 1134	-	1137		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHRADER, E. A.		WELL #:		3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418	-	1425		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID -> 125242	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 952	PERF. 923	-	932		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKWOOD RESOURCES INC		WELL #:		723524	RRCID -> 017557	COMPL. DATE 02/27/1963	TOTAL DEPTH 1404	PERF. 1284	-	1294		
SCHULZE, RAY				1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ROCKWOOD RESOURCES INC		//CONT.// 723524									
TIMMINS		WELL #: 1		RRCID -> 058068		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 1435		PERF. 590 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANZIEL-TIMMINS		WELL #: 1		RRCID -> 063236		COMPL. DATE 08/15/1951		TOTAL DEPTH 2110		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMMINS		WELL #: 2		RRCID -> 063511		COMPL. DATE 02/28/1973		TOTAL DEPTH 550		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER		WELL #: 1		RRCID -> 152143		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 1409		PERF. 1339 - 1360	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCREARY, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 156652		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 614 - 617	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZE, RAY		WELL #: 1A		RRCID -> 156686		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 1434		PERF. 635 - 637	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZE, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 157940		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1038 - 1039	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100								
OVERALL, M. T. ET AL -A-		WELL #:		28	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2481 - 2483	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-	
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-		-0-	
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		-0-	
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		-0-	
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, DONNIE D.				790560								
BROWN, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	

BROWN, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	075879	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
TODD, G. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3616 - 3620	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		57	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-		57	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-		57	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		57	
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-		57	
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		57	

TERRY, E. G.				843907								
TERRY, E.G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF. 819 - 824	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
TERRY, E. G. //CONT.// 843907												
TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WJH ENERGY, INC. 888225												
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
09	60 N		59	-0-	-1	-0-		59	2		Y	-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74		74	2		Y	-0-
11	DLQ G-10		75	-0-	75	149		75	2		Y	-0-
12	DLQ G-10		74	-0-	74	223		74	2		Y	-0-
01	DLQ G-10		74	-0-	74	297		74	2		Y	-0-
*02	338 N		41	-0-	-297	-0-		41	2		Y	-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
09	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38		38	2		Y	-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	77		39	2		Y	-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	115		38	2		Y	-0-
01	DLQ G-10		38	-0-	38	153		38	2		Y	-0-
*02	174 N		21	-0-	-153	-0-		21	2		Y	-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290												
09	30 N		28	-0-	-2	-0-		28	2		Y	-0-
10	DLQ G-10		35	-0-	35	35		35	2		Y	-0-
11	DLQ G-10		36	-0-	36	71		36	2		Y	-0-
12	DLQ G-10		35	-0-	35	106		35	2		Y	-0-
01	DLQ G-10		35	-0-	35	141		35	2		Y	-0-
*02	161 N		20	-0-	-141	-0-		20	2		Y	-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188												
09	6 N		4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-
10	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-
11	6 N		5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-
12	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
01	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2		N	-0-
02	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2		N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225															
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408															
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137															
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407															
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	37	17	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	61	24	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	75	14	2			N	-0-			-0-
*02		91 N	16	-0-	-75	-0-	16	2			N	-0-			-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342															
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	166	51	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	264	98	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	322	58	2			N	-0-			-0-
*02		407 N	85	-0-	-322	-0-	85	2			N	-0-			-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225												
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-		378
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		378
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-		378
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		378
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		378
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		378

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	67	34 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	100	33 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	133	33 2		Y	-0-		-0-
*02		151 N	18	-0-	-133	-0-	18 2		Y	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356												
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
11		360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2		Y	-0-		-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252												
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02		140 N	69	-0-	-71	-0-	69 2		N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		690 N	168	-0-	-522	-0-	167 2	1 9	Y	1	1	20
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	876 2	23 9	Y	21	21	41
11		660 N	547	-0-	-113	-0-	534 2	13 9	Y	12	12	53
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-	-0-	53
01		837 N	548	-0-	-289	-0-	548 2		Y	-0-	-0-	53
02		504 N	434	-0-	-70	-0-	434 2		Y	-0-	-0-	53

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218												
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 2	10 9	Y	9	9	12
10		403 N	83	-0-	-320	-0-	83 2		Y	-0-	-0-	12
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9	Y	3	3	15
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-	-0-	15
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	-0-	15
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-	-0-	15

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224												
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	205 2	25 9	N	23	23	118
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	150 2	26 9	N	24	24	142
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-	-0-	142
12		248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2		N	-0-	-0-	142
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	13	13	155
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	15	15	170

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-	54
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-	-0-	54
11		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2		N	-0-	-0-	54
12		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-	-0-	54
01		279 N	114	-0-	-165	-0-	113 2	1 9	N	1	1	55
02		252 N	88	-0-	-164	-0-	88 2		N	-0-	-0-	55

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	Y	1	1	23
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	Y	1	1	24
11		390 N	341	-0-	-49	-0-	339 2	2 9	Y	2	2	26
12		465 N	334	-0-	-131	-0-	334 2		Y	-0-	-0-	26
01		496 N	258	-0-	-238	-0-	257 2	1 9	Y	1	1	27
02		308 N	200	-0-	-108	-0-	198 2	2 9	Y	2	2	29

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 2	1 9	Y	1	1	7
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-	-0-	7
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	1 9	Y	1	1	8
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-	-0-	8
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-	-0-	8
02		728 N	496	-0-	-232	-0-	495 2	1 9	Y	1	1	9

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE				931621							
WATSON		WELL #:		7	RRCID -> 130887	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH 2232	PERF. 1816	-	1822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOWERS		WELL #:		4	RRCID -> 191927	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 2230	PERF. 1811	-	1820	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLLINS (CONGL.)		19690 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
COLLINS		WELL #:		1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3017	-	3024	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR		19872 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
MOHON, C. L. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 174273	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	-	2740	
09	420 #	334	-0-	-86	-0-	334 2		N	-0-		-0-
10	434 #	303	-0-	-131	-0-	303 2		N	-0-		-0-
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	307 2		N	-0-		-0-
12	372 #	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-		-0-
01	341 #	10	-0-	-331	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	308 #	100	-0-	-208	-0-	100 2		N	-0-		-0-
ALFORD, GRADY S.		012455									
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896	
09	1830	7987	-0-	6157	7124	7987 2		N	-0-		-0-
10	1891	6818	-0-	4927	12051	6818 2		N	-0-		-0-
11	1830	7343	-0-	5513	17564	7343 2		N	-0-		-0-
12	1891	8141	-0-	6250	23814	8141 2		N	-0-		-0-
01	1891	7882	-0-	5991	29805	7882 2		N	-0-		-0-
02	1708	7477	-0-	5769	35574	7477 2		N	-0-		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012										
SOLOMON		WELL #:		2	RRCID ->	275568	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2732 - 2756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLLINS, ROLAND				168714			CNTY: COMANCHE							
SIMPSON "A"				2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON				1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DMV PIPELINE LLC				221580			CNTY: COMANCHE							
REBEIRO				1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			65
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			65
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			65
12	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			65
01	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			65
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-			65

REBEIRO				2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884		
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683			CNTY: COMANCHE							
LINDLEY, EDDIE				1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
MORRIS, WILLIAM T.			588616							
EISENRICH-WALDRON			WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	-	2809	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SANDCO OIL & GAS, INC.			747195							
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543							
MCDANIEL, C.D.			WELL #: 1	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	-	2810	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED			07/31/2009							
SO OPERATING COMPANY			800281							
WHITE, LARRY			WELL #: 1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 2900	-	2910	
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	231 3	N	-0-		-0-
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	248 #	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198 3	N	-0-		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750							
SHIPPS			WELL #: 1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2701	-	2726	
09	1170 #	865	-0-	-305	-0-	865 2	N	-0-		-0-
10	1209 #	690	-0-	-519	-0-	690 2	N	-0-		-0-
11	1170 #	871	-0-	-299	-0-	871 2	N	-0-		-0-
12	1023 #	1021	-0-	-2	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
02	812 #	786	-0-	-26	-0-	786 2	N	-0-		-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC.			810817							
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3298	-	3362	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE

09		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133			N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133			N	NO RPT
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133			N	NO RPT

TORCH OPERATING LLC				862620						
CLARK, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
01		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-
02		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-

VAUGHAN, TERRY L.				883382						
WALLIS, T. U.		WELL #:		1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILSON COMPANY				928300						
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COMMANDER (CONGLOMERATE)				19927 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592						
MCCULLOUGH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	138538	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 2		N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		N	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	-0-	2 2		N	-0-

CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222						
HART 866		WELL #:		4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209 2		N	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211 2		N	-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-

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

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		216737		WELL #:		38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459	
NEWELL, W.P. "B"															
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWELL, W.P. "B"		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
		816067		WELL #:		15		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540	
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		WELL #:		15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095	
COOK, SEC. 81															
09	990 #	981	-0-	-9	-0-	-0-	981	3		N	-0-				-0-
10	1023 #	999	-0-	-24	-0-	-0-	999	3		N	-0-				-0-
11	990 #	955	-0-	-35	-0-	-0-	955	3		N	-0-				-0-
12	1023 #	995	-0-	-28	-0-	-0-	995	3		N	-0-				-0-
01	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-				-0-
02	924 #	865	-0-	-59	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-

COOL (CONGL.)		20381 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		WELL #:		1		RRCID -> 127331		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4438 - 4448	
DEBUSK															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/22/2013		- PLUGGED 08-22-2013							

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A	
COPELAND RANCH															
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID)		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #:		2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082	
CAMPBELL, RUTHY UNIT															
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
10	620 N	506	-0-	-114	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-														
//CONT.// 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	450 3	17 9		N	15	160 1		55	
10	930 N	307	-0-	-623	-0-	307 3			N	-0-			55	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	324 3	68 9		N	62			117	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	298 3	9 9		N	8			125	
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	227 3	29 9		N	26	1 8		150	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	

CORBETT (MARBLE FALLS) DELTA OIL & GAS LTD. MCKEE CORBETT														
20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
213703														
WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31527 07/01/2013														

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY														
20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156														
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-	
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 3			N	-0-			-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-	
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"														
20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
194204														
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953														
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-			-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-			-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			-0-	
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONG, C. B. "73"														
WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920														
09	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 2			N	-0-			-0-	
10	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 2			N	-0-			-0-	
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2			N	-0-			-0-	
12	868 X	103	-0-	-765	-0-	103 2			N	-0-			-0-	
*01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-			-0-	
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONG, C. B. "73"														
WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 COSTELLO, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

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

COSTELLO, NW. (4000) 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-				-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				18
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				18
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-				18
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				18
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-				-0-
10		1550 N	1014	-0-	-536	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
11		1410 N	977	-0-	-433	-0-	977	3			N	-0-				-0-
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-				-0-
10		899 N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-				-0-
11		900 N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-				-0-
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
*01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

09		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2488	3	64	9	N	58	172	1		25
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2397	3	28	9	N	25				50
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-				50
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1247	3	184	9	N	167	175	1		42
*01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	3	19	9	N	17				59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

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

 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

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

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
REAGAN "14"		WELL #: 10		RRCID -> 210217		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862	
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		-0-

REAGAN A-23		WELL #: 1		RRCID -> 211316		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			58
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			58
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			58
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			58
01		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		58
*02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			58

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645	
09		DLQ G-10	810	-0-	810	1599	810 2		-0-
10		DLQ G-10	825	-0-	825	2424	825 2		-0-
11		700 N	776	-0-	76	2500	776 2		-0-
12		3100 N	769	-0-	-2331	169	769 2		-0-
01		889 N	720	-0-	-169	-0-	720 2		-0-
02		728 N	601	-0-	-127	-0-	601 2		-0-

COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		30
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		30
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		30
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		30
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		30
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		30

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

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

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
 LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	630 X	435	-0-	-195	-0-	413	2	22	9	N	20				86
10	651 X	372	-0-	-279	-0-	341	2	31	9	N	28				114
11	630 X	351	-0-	-279	-0-	322	2	29	9	N	26				140
12	651 X	361	-0-	-290	-0-	327	2	34	9	N	31				171
01	620 X	354	-0-	-266	-0-	320	2	34	9	N	31				202
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	282	2	33	9	N	30	166	1		66

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 SPINLER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A.D.		21587 600 475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-		80
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	119	2	N	9		89
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-		89
12	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		89
01	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-		89
02	168 #	98	-0-	-70	-0-	98	2	N	-0-		89

SCOTT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		84
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		84
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-		84
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		84
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		84
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137	2	N	-0-	84 1	-0-

JONES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082
09	480 #	475	-0-	-5	-0-	469	2	N	5	134 1	21
10	496 #	457	-0-	-39	-0-	447	2	N	9		30
11	480 #	448	-0-	-32	-0-	423	2	N	23		53
12	496 #	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-		53
01	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	2	N	-0-		53
02	448 #	317	-0-	-131	-0-	309	2	N	7	59 1	1

ENSERCH		WELL #:	3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-	49 1	8
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	218	2	N	2		10
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	188	2	N	10		20
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-		20
01	248 #	218	-0-	-30	-0-	185	2	N	30		50
02	224 #	151	-0-	-73	-0-	151	2	N	-0-	37 1	13

BROWN-CALVERT		WELL #:	1	RRCID ->	128880	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3082 - 3102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

PLUGGED AND ABANDONED		04/30/2014 - P&A 04/30/14									

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. SNEED		WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		32
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		32
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		32
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-		32
01	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-		32
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	3	N	-0-		32

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC				697026										
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIERRA OIL COMPANY		780219		WELL #:		RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144
ENSERCH													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006													

CRESCENT MOON (GARDNER)		21662 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 POTEAU OIL CO. 671904
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PITCOCK, INC. 665870
 SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

09	300 N	289	-0-	-11	-0-	47	1	242	2	N	-0-					-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	46	1	231	2	N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	47	1	246	2	N	-0-					-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	2	N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

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

CROSSCUT (MARBLE FALLS) 21893 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEE BROS. & DAVIS 494195
 WILLIAMS, ALAMEDA WELL #: 1 RRCID -> 017575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

09	5160	655	-0-	-4505	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	5332	723	-0-	-4609	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	5160	3524	-0-	-1636	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
12	5332	3376	-0-	-1956	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	3276 #	2908	-0-	-368	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					41
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					41
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					41
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					41
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					41
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					41

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-	
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
11	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
01	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2	N	-0-		-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690		RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690
IONI CREEK 60				WELL #:	6U								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 - 3801
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	15	1	34	3	N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	15	1	34	3	N	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	3	N	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808			
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	15	1	35	3	N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	N	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	29	1	57	3	N	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	3	N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	37	1	68	3	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850			
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	9	1	22	3	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	N	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	N	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978			
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	13	1	31	3	N	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	3	N	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	3	N	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	3	N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	54	1	123	3	N	1
						1	9				
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	3	N	1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	52	1	102	3	N	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	3	N	1
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	1

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894			
LINK "K"		WELL #: 1									
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-
02	392 N	10	-0-	-382	-0-	10	3			N	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK "O"		WELL #:		1	RRCID -> 159138	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 3902	- 3906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LINK NW-52		WELL #:		3	RRCID -> 175338	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3901	- 3909			
09	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001	3	N	-0-		-0-	
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3	N	-0-		-0-	
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	3	N	-0-		-0-	
02	1120 N	855	-0-	-265	-0-	855	3	N	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 193561	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3823	- 3832			
09	3000 X	2074	-0-	-926	-0-	2074	3	Y	-0-		-0-	
10	3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	3	Y	-0-		-0-	
11	3000 X	1578	-0-	-1422	-0-	1578	3	Y	-0-		-0-	
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	1602	3	Y	-0-		-0-	
01	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3	Y	-0-		-0-	
02	1932 X	1482	-0-	-450	-0-	1482	3	Y	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200562	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3610	- 3622			
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	Y	-0-		-0-	
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3	Y	-0-		-0-	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-		-0-	
12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3	Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3	Y	-0-		-0-	
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	1289	3	Y	-0-		-0-	

LINK "R"		WELL #:		1	RRCID -> 218881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3901	- 3905			
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3	N	-0-		58	
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-		58	
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3	N	-0-		58	
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3	N	-0-		58	
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3	N	-0-		58	
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3	N	-0-		58	

LINK NW-52		WELL #:		2	RRCID -> 219659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3924	- 3928			
09	540 N	166	-0-	-374	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	96	-0-	-444	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3	N	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 221647	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 3879	- 3885			
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	845	-0-	-519	-0-	845	3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	753	-0-	-735	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3	N	-0-		-0-	
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	658	3	N	-0-		-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	-0-	
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-	-0-	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	-0-	
12	744 N	524	-0-	-220	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
01	1178 N	479	-0-	-699	-0-	479 3		N	-0-	-0-	
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	630 3		N	-0-	-0-	

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1444 3	144 9	N	131	169	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544 3	2 9	N	2	171	
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651 3	4 9	N	4	175	
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1766 3	6 9	N	5	180	
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437 3	4 9	N	4	184	
*02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361 3	1 9	N	1	19	

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
09	1980 N	1546	-0-	-434	-0-	1546 3		N	-0-	-0-	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-	-0-	
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522 3		N	-0-	-0-	
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586 3		N	-0-	-0-	
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-	-0-	
02	1428 N	1401	-0-	-27	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
09	900 N	765	-0-	-135	-0-	765 3		N	-0-	-0-	
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3		N	-0-	-0-	
11	720 N	496	-0-	-224	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
12	806 N	423	-0-	-383	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
01	744 N	444	-0-	-300	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	375 3		N	-0-	-0-	

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 3		N	-0-	158	
10	1519 N	813	-0-	-706	-0-	813 3		N	-0-	158	
11	930 N	700	-0-	-230	-0-	700 3		N	-0-	158	
12	868 N	714	-0-	-154	-0-	714 3		N	-0-	158	
01	806 N	622	-0-	-184	-0-	622 3		N	-0-	158	
02	644 N	251	-0-	-393	-0-	251 3		N	-0-	158	

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
09	1770 X	1717	-0-	-53	-0-	1717 3		N	-0-	-0-	
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-	-0-	
11	1980 X	1831	-0-	-149	-0-	1831 3		N	-0-	-0-	
12	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025 3		N	-0-	-0-	
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-	-0-	
02	1708 X	1671	-0-	-37	-0-	1671 3		N	-0-	-0-	

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
09	1530 N	1140	-0-	-390	-0-	1140 3		N	-0-	-0-	
10	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133 3		N	-0-	-0-	
11	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 3		N	-0-	-0-	
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-	-0-	
01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046 3		N	-0-	-0-	
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	992 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	682 3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LINK "68"		WELL #: 1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
09	8130 X	6557	-0-	-1573	-0-	6557 2		N	-0-			-0-
10	8401 X	6533	-0-	-1868	-0-	6533 2		N	-0-			-0-
11	8070 X	5917	-0-	-2153	-0-	5917 2		N	-0-			-0-
12	7874 X	5698	-0-	-2176	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
01	7874 X	7016	-0-	-858	-0-	7016 2		N	-0-			-0-
02	6132 X	5978	-0-	-154	-0-	5978 2		N	-0-			-0-

LINK RANCH "55"		WELL #: 2		RRCID -> 191347		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO														
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262																			
LINK "68"		WELL #:		3	RRCID ->	197802	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3578 - 3618											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098	2			N	-0-			-0-									
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-									
11	2430 N	1893	-0-	-537	-0-	1893	2			N	-0-			-0-									
12	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	1823	2			N	-0-			-0-									
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-									
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-									
LINK "SW55"													WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678	
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-			-0-									
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-			-0-									
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-									
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-									
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-									
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-			-0-									
LINK "54"													WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			19									
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			19									
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			19									
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	173	2	85	9	N	77			96									
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			96									
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			96									
MORALES, NANCY COODY TR. 3													WELL #:	3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784	
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-									
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-									
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			-0-									
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-									
01	1860 N	208	-0-	-1652	-0-	208	2			N	-0-			-0-									
*02	2800 N	2925	-0-	125	-0-	125	2			N	-0-			-0-									
TARPON OIL & GAS CO.													863178										
ROBINSON, GUY													WELL #:	4	RRCID ->	152208	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	4094	PERF.	3886 - 3892	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
TRACER OPERATING, INC.													863965										
HART RANCH "36"													WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3224 - 3257	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-		748				N	-0-			48									
10	INJECT	-0-	-0-	-0-		748				N	-0-			48									
11	INJECT	-0-	-0-	-0-		748				N	-0-			48									
12	INJECT	-0-	-0-	-0-		748				N	-0-			48									
01	INJECT	-0-	-0-	-0-		748				N	-0-			48									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		748				N	NO RPT			48									

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	528 2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	352 2	N	-0-			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT			-0-

TREY RESOURCES INC.				868529				CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-			12
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			12
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-			12
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-			12
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-			12
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-			12

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART RANCH				2604				CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781 - 3791
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			19
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-			19
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			19
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			19
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			19
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			19

HART RANCH				2603				CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900 - 3966
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	086925	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4010 - 4028
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	N	1		81
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 3	1 9	N	1		82
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	N	1		83
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545 3	1 9	N	1		84
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 3	1 9	N	1		85
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 3	1 9	N	1		86

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	3		N	-0-				-0-
10	1674 N	1618	-0-	-56	-0-		1618	3		N	-0-				-0-
11	1620 N	1414	-0-	-206	-0-		1414	3		N	-0-				-0-
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-		1276	3		N	-0-				-0-
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-		1585	3		N	-0-				-0-
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3		N	-0-				-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	573	-0-	-27	-0-		559	2	14	9	N	13	161	1	57
10	620 N	594	-0-	-26	-0-		579	2	15	9	N	14			71
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2	20	9	N	18			89
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-		571	2	23	9	N	21			110
01	589 N	455	-0-	-134	-0-		435	2	20	9	N	18			128
02	532 N	531	-0-	-1	-0-		511	2	20	9	N	18			146

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	68	-0-	-22	-0-		20	1	48	3	N	-0-			58
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		20	1	137	3	N	-0-			58
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-		20	1	138	3	N	-0-			58
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		26	1	136	3	N	-0-			58
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		20	1	137	3	N	-0-			58
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		20	1	127	3	N	-0-			58

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534													
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
SPRINGFIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

D.R.S. (LAKE SAND)
NT MINERALS, LLC
COOPER "A"

22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
615872
WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-			26
10	930 N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-			26
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			26
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			26
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			26
02	1372 N	771	-0-	-601	-0-	771	2			N	-0-			26

PETEX
SCOTT

659782
WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

09	3000 N	1749	-0-	-1251	73383	1749	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	1749	-0-	-1351	72032	1749	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	1917	-0-	-1083	70949	1917	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	1655	-0-	-1445	69504	1655	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	1153	-0-	-1947	67557	1153	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	2265	-0-	-535	67022	2265	2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS
WALLENBERG, V. 490

818896
WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

DALE (FRY)
KLH OIL & GAS, INC.
FOMBY, O. B.

22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
448810
WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN)
WHITING OIL AND GAS CORPORATION
MILLER LITE

22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
920478
WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

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

DALTON (MARBLE FALLS)
ATLAS BARNETT, LLC
SLATE RIVER RANCH

22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
036556
WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

09	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-			117
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			117
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			117
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		616947													
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	2	N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	24	1	60	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325					
09		1080 N	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02		364 N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457					
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	135	2	33	9	N	30			30
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			30
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			30
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-			30

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996					
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	113	2	17	9	N	15			15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015					
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013					
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3959 - 3979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2	N	-0-		182
10	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2	N	-0-		182
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	167 1	15
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	N	-0-		15
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		27
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	2	N	-0-		27

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086 - 4100
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2	N	-0-		30
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2	N	-0-		30
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		30
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-		30
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	6	36
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2	N	-0-		36

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946							
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF. 1553 - 1561
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		48
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		48
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		48
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		48
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		48
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		48

DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550							
DENNEY		WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 1956 - 1959
09	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	688	2	N	-0-		-0-
01	992 N	653	-0-	-339	-0-	653	2	N	-0-		-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

DANCING BEAR (DUFFER)				22997 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	265308	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3904 - 3914
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		6
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		6
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		6
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		6
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

DANIEL (STRAWN)				23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
GO OIL CORP.				311420							
WILCOX		WELL #:		1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2310 - 2314
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 092989	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 2286	- 2290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-

DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
US. FUELS, INC.				879264						
DYE, JOHNNY		WELL #:		1	RRCID -> 111283	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 1966	PERF. 1831	- 1834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON			
TYCO OPERATING CO.				875240						
WALKER-BUCKLER		WELL #:		3	RRCID -> 137719	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 539	PERF. 499	- 525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964						
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #:		2	RRCID -> 073217	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 4065	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231						
ROBERTSON-ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 105360	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3952	- 3958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2	N	-0-	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-	-0-
11	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2	N	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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

LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010																

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1565 - 1577				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED												12/16/2010		

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN					
		881442		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4489 - 4497				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			140
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			140
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			140
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			140
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			140

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING ESTATE KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		695237		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3831 - 3838				
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8	101
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			101
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	N	5	5	8	101
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	229	2	8	9	N	7	7	8	101
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3	3	8	101
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	180	2	14	9	N	13	13	8	101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3803 - 3807						
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-			18
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			18
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-			18
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			18
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			18
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-			18

DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
		302592		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PETEX POTTER, GEORGIA		659782		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3358 - 3482				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEATON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419										
BRANNON				WELL #:	1	RRCID ->	079845	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	3456 - 3670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNON				WELL #:	2	RRCID ->	083614	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3444 - 3454	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KING ENERGY				465530										
JOHNSON 47				WELL #:	1	RRCID ->	173162	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	3574 - 3608	
09	210 N	56	-0-	-154	-0-	44	2	12	9	N	11			32
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	28	2	61	9	N	55			87
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	94	2	120	9	N	109	144	1	52
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50			102
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	76	2	121	9	N	110	174	1	38
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	19	1	131	9	N	119	157	1	-0-

DEEP RIVER (STRAWN)				23905 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SALVOR PETROLEUM				744513										
WALKER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	097634	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	2750 - 2754	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEER CROSSING (COOK)				23945 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
JACOBS, C. E., CO.				429435										
HENDRICK TG ESTATE 73B				WELL #:	1	RRCID ->	056460	COMPL. DATE	08/21/1973	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	N/A	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)				23967 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT				WELL #:	7	RRCID ->	140914	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4020 - 4028	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			74
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-			74
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			74
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			74
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

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

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1578 - 1590		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
OVERTON, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

KEELER, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125729		COMPL. DATE 02/11/1986		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2633 - 2834		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35

KEELER, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 125730		COMPL. DATE 02/22/1986		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2651 - 2888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53

KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			63
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62		N	-0-			63
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			63
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			63
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			63
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

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

DELA (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
THOMAS, F.E., ESTATE OF				853380								
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2	N	-0-			53
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-			53
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			53
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-			53
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			53
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			53

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

DELIGHT (DUFFER)		//CONT.//		24117 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PILLANS, MILDRED F.				665542								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	071434	COMPL. DATE	04/28/1977	TOTAL DEPTH	3819	PERF.	N/A
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	6	N	-0-			-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	6	N	-0-			-0-
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	6	N	-0-			-0-
12	434 #	200	-0-	-234	-0-	200	6	N	-0-			-0-
01	434 #	200	-0-	-234	-0-	200	6	N	-0-			-0-
02	392 #	210	-0-	-182	-0-	210	6	N	-0-			-0-

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

PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	071826	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	N/A
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	6	N	-0-			-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	6	N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	6	N	-0-			-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	6	N	-0-			-0-
01	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	6	N	-0-			-0-
02	112 #	15	-0-	-97	-0-	15	6	N	-0-			-0-

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

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRITTON OPERATING, INC.				094640								
LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000 - 4010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PRATT, PRESTON												
		WELL #:		1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-

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

LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.//		517211	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HOKETT												
		WELL #:		2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 - 0
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.// 517211											
HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 - 4007	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MAYO, EDDIE		536900											
HILL, J.R.		WELL #: 7		RRCID -> 119682		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3907 - 3917			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT				-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 4018 - 4021	
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	3		N	-0-			-0-

TARBETT		WELL #: 1		RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3982 - 3988			
09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	831	3	67	9	N	61		211
10	1054 N	684	-0-	-370	-0-	648	3	36	9	N	33	167	1
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2271	3	235	9	N	214		291
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2116	3	249	9	N	226	336	1
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1707	3	257	9	N	234	171	1
*02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1637	3	239	9	N	217	168	1

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608											
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744		PERF. N/A			
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797

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

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761												
YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10		465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2		N	-0-	-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-	-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-	-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-	-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928												
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	-0-
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022												
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-	-0-
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284												
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-	4
10		1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2		N	-0-	4
11		1830 N	1167	-0-	-663	-0-	1167	2		N	-0-	4
12		1767 N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2		N	-0-	4
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	4
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT	4

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322												
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
10		248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2		N	-0-	-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750												
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798												
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER					
KING, MAX A.				465150											
KING, MAX A.		WELL #:		2	RRCID ->	136915	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2084 - 2094			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES				470952											
ADDISON				WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077	PERF.	977 - 983		
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

ADDISON-TARPON				WELL #:	1	RRCID ->	143751	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2525 - 2600		
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01		217 N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS				WELL #:	1	RRCID ->	143752	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	2436 - 2449		
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
WOODRUFF				WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	1800 - 1850		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF				WELL #:	5	RRCID ->	101177	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1750 - 1785		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983				TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983				TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984				TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569				
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983				TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984				TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984				TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. ECHOLS		24389 001 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			21
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1049	2	33	9	N	30			51
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1024	2	35	9	N	32			83
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1030	2	36	9	N	33			116
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1124	2	39	9	N	35			151
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	742	2	35	9	N	32	163	1	20

LUCKY OIL & GAS PACK, H. N.		512180		RRCID -> 140313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2730 - 2740				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. DESDEMONA FIELD UNIT		810817		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720				
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2710 - 2732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	-0-	N	-0-	-0-		
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2788 - 2803	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	-0-	N	-0-	-0-		
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2679 - 2740	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	-0-	N	-0-	-0-		
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2678 - 3295	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	-0-	N	-0-	-0-		
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	-0-	N	-0-	-0-		
*01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	-0-	N	-0-	-0-		
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-	-0-		

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	100	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A					
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A					
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A					
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	100	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817					
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 - 2854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		1804	RRCID ->	263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF.	3290 - 3300
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND	
D & R ENTERPRISES				196846								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 2914
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-			22
10		496 #	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-	22 1		-0-
11		690 #	467	-0-	-223	-0-	467 2	Y	-0-			-0-
12		713 #	209	-0-	-504	-0-	209 2	Y	-0-			-0-
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-			-0-
02		448 #	129	-0-	-319	-0-	129 2	Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 - 2889
09		692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3	Y	-0-			118
10		720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3	Y	-0-	109 1		9
11		240 #	200	-0-	-40	-0-	200 2	Y	-0-	9 7		-0-
12		489 R	489	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-			1
01		T. A.	491	-0-	491	-0-	491 2	Y	-0-			1
02		T. A.	301	-0-	301	-0-	792 2	Y	-0-			1

LOWRANCE INC.				511345								
MOBIL-ROANE		WELL #:		1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9 N	2			12
10		218 R	218	-0-	-0-	-0-	216 3	2 9 N	2			14
11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	210 3	2 9 N	2			16
12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9 N	1			17
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9 N	1			18
02		140 #	93	-0-	-47	-0-	92 3	1 9 N	1			19

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)			24390 250		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH	
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION			073325									
HALLMARK -A-			WELL #: 1		RRCID -> 140751			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			4030 PERF. 3278 - 3312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	36 1	441 3	N	30		246	
						33 9						
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	39 1	446 3	N	35		281	
						39 9						
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1	419 3	N	55		336	
						61 9						
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	432 3	N	64		400	
						70 9						
01	527 N	164	-0-	-363	-0-	12 1	152 3	N	-0-		400	
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	28 1	322 3	N	-0-		400	

HUFFMAN, FRED			WELL #: 1		RRCID -> 140757			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			3880 PERF. 3236 - 3246	

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	N	-0-		41	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-		41	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	N	-0-		41	
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	11 1	118 3	N	-0-		41	
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	4 1	38 3	N	-0-		41	
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	N	-0-		41	

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC			221580									
DMV - PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 174469			COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824	

09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-		-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2		N	-0-		-0-	

UPSHAW			WELL #: 1		RRCID -> 178991			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880	

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		9	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		9	
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-		9	
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-		9	
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-		9	
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107 2		N	-0-		9	

PAIR			WELL #: 1		RRCID -> 180935			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	

09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-		35	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		35	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		35	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		35	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		35	
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 2		N	-0-		35	

DMV OBBCO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 181286			COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977	

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

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
DMV-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2808 - 3057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			45	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196	PERF. 2803 - 2889		
09	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2	N	-0-			10	
10	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2	N	-0-			10	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			10	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			10	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			10	
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	2	N	-0-			10	

HIGGINSBOTTOM		WELL #:		1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2877 - 2931		
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			16	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			16	
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2	N	-0-			16	
12	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2	N	-0-			16	
01	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2	N	-0-			16	
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			16	

PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	183304	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2796 - 2944		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			14	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			14	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			14	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			14	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			14	
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			14	

WILKS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185665	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2769 - 2863		
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			18	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			18	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			18	
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2	N	-0-			18	
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2	N	-0-			18	
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307	2	N	-0-			18	

SPURLEN		WELL #:		1	RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2994 - 3098		
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2	N	-0-			49	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			49	
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2	N	-0-			49	
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-			49	
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-			49	
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			49	

SPELL		WELL #:		1	RRCID ->	186672	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2834 - 2896		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			21	
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-			21	
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2	N	-0-			21	
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-			21	
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			21	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2	N	-0-			21	

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			21
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			21
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-			21
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2	N	-0-			21
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	N	-0-			21
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			21

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			17
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			17
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			17
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-			17
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			17
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2	N	-0-			17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070				
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			51
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-			51
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2	N	-0-			51
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			51
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			51
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			51

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887				
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			48
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			48
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			48
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			48
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			48
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-			48

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929				
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			61
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			61
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-			61
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			61
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2	N	-0-			61
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			61

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 D & R ENTERPRISES 196846
 ECHOLS, J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1111	2	21	9	N	19				57
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1213	2	20	9	N	18				75
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7				82
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9				91
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1166	2	18	9	N	16				107
02	1120 N	1056	-0-	-64	-0-	1042	2	14	9	N	13				120

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	41	1	263	3	N	-0-				-0-
10	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	44	1	280	3	N	-0-				-0-
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	42	1	261	3	N	-0-				-0-
*12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	46	1	303	3	N	-0-				-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	44	1	264	3	N	-0-				-0-
02	280 N	39	-0-	-241 B	-0-	25	1	14	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	14	1	247	3	N	-0-				-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	15	1	240	3	N	-0-				-0-
11	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	14	1	220	3	N	-0-				-0-
*12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	15	1	244	3	N	-0-				-0-
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	13	1	206	3	N	-0-				-0-
02	224 N	70	-0-	-154 B	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555									
HERRERA		WELL #:		1C	RRCID ->	165396	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 1644 - 1685		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5292 - 5307		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-		-0-	
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3			N	-0-		-0-	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-		-0-	
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LYNCH, W. L.													
		WELL #:		1	RRCID ->	110978	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168 - 5536		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-		111	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-		111	
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97 3			N	-0-		111	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-		111	
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-		111	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
HUTCHESON													
		WELL #:		10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ATLAS BARNETT, LLC				036556									
KAHLUA		WELL #:		1H	RRCID ->	264508	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5770 - 5780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
SMELLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	215649	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5930 - 5963		
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2		N	-0-		-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 2		N	-0-		-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983									
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895									
PEARSON, W.F.		WELL #: 1															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178									
SMITH		WELL #: 1															
09		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618									
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					29
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					29
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					29
12		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					29
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					29
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					29

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
WOODY, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			-0-

BOYD, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	- 5382	
09	510 N	151	-0-	-359	-0-	151	2			-0-
10	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2			-0-
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	2			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2			-0-

RAGLE, L. W.				WELL #: 2	RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5808	- 5828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDAVID, D.Q.				WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654	- 3661	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852						
REYNOLDS, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352	
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3			16
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			16
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			16
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			16
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			16
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	3			16

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130	
09	2400	2380	-0-	-20	-0-	2363	3	17 9	N	134
10	2744	2744	-0-	-0-	-0-	2730	3	14 9	N	147
11	2400	2321	-0-	-79	-0-	2302	3	19 9	N	164
12	2480	2410	-0-	-70	-0-	2396	3	14 9	N	177
01	2480	2458	-0-	-22	-0-	2428	3	30 9	N	204
02	2240	2062	-0-	-178	-0-	2062	3		N	204

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
RAGLE		WELL #:		1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARK, A. W.		WELL #:		1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179				
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1330 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	31
10	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	31
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	31
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	31
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	31
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	31

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)		24620 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
WRIGHT-HARDIN		WELL #:		1 U		RRCID -> 110720		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)		24620 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
WRIGHT-HARDIN		WELL #:		1 L		RRCID -> 110340		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601				
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	23
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	23
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	23
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	23
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	186 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	23
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	23

DICEY, S. (CONGL B)		24623 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491												
SAVAGE		WELL #:		1 U		RRCID -> 098506		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190				
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	20
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	20
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	20
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	20
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	20
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	20

WILEY "A"		WELL #:		4B		RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029				
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	24
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	24
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	-0-	-0-	24
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	24
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	24
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-	-0-	-0-	24

DICK WYATT (DUFFER)
ANDERSON PRODUCTION
MCCAULEY, CLAUD

24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
022922
WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)
HITEX RESOURCES, LP
DICKERSON "C"

24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
390521
WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			38
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			38
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			38
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			38
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

DICKERSON

WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			17
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			17
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			17
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			17
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DICKIE RANCH (CONGL)
GOOPCO, INC.
BRAZOS

24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
315960
WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 #	167	-0-	-883	-0-	153 2	14 9	N	13			145
10	620 #	73	-0-	-547	-0-	62 2	11 9	N	10			155
11	360 #	222	-0-	-138	-0-	203 2	19 9	N	17			172
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	146 2	29 9	N	26			198
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	135 2	7 9	N	6	157 1		47
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	91 2	24 9	N	22			69

DILLARD (MARBLE FALLS)
KLH OIL & GAS, INC.
TABER RANCH -A-

24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
448810
WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-

TABER RANCH "A"

WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-

DILLARD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810										
TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	99 2	1 9	N	1			11
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	111 2	1 9	N	1			12
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	N	1			13
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1			14
*01	124 N	114	-0-	-10	-0-	113 2	1 9	N	1			15
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	104 2	1 9	N	1			16

DILLER (LAKE SAND)		24772 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
STUNKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166135		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUNKARD "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 177547		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
DILLER & DILLER		220400										
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CONCORD ENERGY, INC.		170335										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.		257037		RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752				
SIMPSON		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLON (STRAWN)		//CONT.//		24800 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
GUESS				WELL #:	1	RRCID ->	117704	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2634 - 2647
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			49
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			49
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			49
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			49
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			49
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON				WELL #:	3	RRCID ->	119463	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	2636 - 2653
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			6
10	1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	3		N	-0-			6
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	596	3		N	-0-			6
12	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3		N	-0-			6
01	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3		N	-0-			6
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			6

DILLON (DUFFER)				24803 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586									
MURDOCK,NORMA				WELL #:	1	RRCID ->	113416	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	4159	PERF.	3857 - 3864
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT)				24989 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
BENNETT				WELL #:	1	RRCID ->	095424	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3291 - 3342
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER)				25240 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.				685874									
HARRISS, V. (B)				WELL #:	3	RRCID ->	084821	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1662 - 1681
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

HARRISS, V. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	150225	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	2005	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOMINEY (CADDO)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15

SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20

HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A								
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
*02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PENDRAGON OIL CO.		651162														
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908								
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-					190
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-					190
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-					190
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-					190
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					190

OIL AND GAS DIVISION

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) VAN OPERATING, LTD. PITZER, P.W.		25485 400 881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	3	RRCID ->	124931	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4000 - 4005					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOSS (4900) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY DOSS FOUNDATION GAS UNIT		25583 500 809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					32
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-				32
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-				32
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				32
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-				32
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-				32

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924	
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	13	1	421	2	N	-0-	54
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	N	-0-	54
11	450	N	54	-0-	-396	-0-	16	1	38	2	N	-0-	54
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	27	1	286	2	N	-0-	54
01	527	N	292	-0-	-235	-0-	46	1	246	2	N	-0-	54
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2		N	-0-	-0-	54

WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829	
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-	6
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	2	N	-0-	6
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	62	1	146	2	N	-0-	6
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-	6
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	29	1	154	2	N	-0-	6
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	64	1	99	2	N	-0-	6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		25689 600 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.//		25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
VACA OPERATING COMPANY LLC				881161											
BRENDER				WELL #:	1	RRCID ->	154865	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1764 - 1768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: PALO PINTO								
HARRISON				WELL #:	3	RRCID ->	154861	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	154863	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1912 PERF.	1536 - 1541			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
STUART				WELL #:	5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050 PERF.	1602 - 1666			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART 54				WELL #:	5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706 PERF.	1442 - 1499			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B"				WELL #:	2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740 PERF.	1630 - 1642			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABLE OPERATING COMPANY		742236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 -	1663		
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	80	1	469	3	N	25	12	1	42
						28	9							
*10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	42	7	-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	Y	6			6
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
BACON ENERGY		042398		WELL #:		3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770
09	660 N	200	-0-	-460	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUG COOK (DUFFER)		25794 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		1	RRCID ->	198397	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3886 -	3890
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			210
10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			210
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5			215
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	35	2	9	9	N	8			223
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			223
*02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			223

DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION		044650		WELL #:		1	RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 -	4317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012

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

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PETEX 659782
 LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

09	1110 #	844	-0-	-266	-0-	844	2		N	-0-			7
10	1147 #	795	-0-	-352	-0-	795	2		N	-0-			7
11	990 #	805	-0-	-185	-0-	805	2		N	-0-			7
12	961 #	806	-0-	-155	-0-	806	2		N	-0-			7
01	930 #	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			7
02	784 #	729	-0-	-55	-0-	729	2		N	-0-			7

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

09	660 #	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-			20
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2		N	-0-			20
11	630 #	624	-0-	-6	-0-	624	2		N	-0-			20
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			20
01	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			20
02	588 #	565	-0-	-23	-0-	565	2		N	-0-			20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
 BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

09	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-			-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 UNDERWOOD, TROYAT 876173
 UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			26
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			26
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			26
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			26
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			26
*02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

09	360 #	317	-0-	-43	-0-	317 2	Y	-0-			-0-
10	372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2	Y	-0-			-0-
11	330 #	277	-0-	-53	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 2	Y	-0-			-0-
01	341 #	293	-0-	-48	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
02	308 #	302	-0-	-6	-0-	302 2	Y	-0-			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2	Y	-0-			36
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-			36
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3	Y	-0-			36
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-			36
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-			36
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100 2	Y	-0-			36

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2				N	-0-	26
10		124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2				N	-0-	26
11		120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2				N	-0-	26
12		124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2				N	-0-	26
01		124 #	54	-0-	-70	-0-	54	2				N	-0-	26
02		112 #	38	-0-	-74	-0-	38	2				N	-0-	26

SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

09		390 #	336	-0-	-54	-0-	336	2				N	-0-	18
10		403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2				N	-0-	18
11		360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2				N	-0-	18
12		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-	18
01		341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2				N	-0-	18
02		364 #	321	-0-	-43	-0-	321	2				N	-0-	18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 GALA RESOURCES, LTD. 293081
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

09		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2				N	-0-	-0-
10		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2				N	-0-	-0-
11		570 N	468	-0-	-102 B	-0-	468	2				N	-0-	-0-
12		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2				N	-0-	-0-
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2				N	-0-	-0-
02		448 N	435	-0-	-13 B	-0-	435	2				N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2				N	-0-	-0-
10		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2				N	-0-	-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2				N	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2				N	-0-	-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2				N	-0-	-0-
*02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2				N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
		09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	6	1	85	2	N	-0-	-0-
		10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-
		11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-
		12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-
	*	01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
		02	84 N	81	-0-	-3	B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

		09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

		09	180 N	115	-0-	-65		-0-	115	2		N	-0-		-0-
		10	125 N	125	-0-	-0-		-0-	125	2		N	-0-		-0-
		11	188 N	188	-0-	-0-		-0-	188	2		N	-0-		-0-
		12	186 N	186	-0-	-0-		-0-	186	2		N	-0-		-0-
		01	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	2		N	-0-		-0-
	*	02	199 N	199	-0-	-0-		-0-	199	2		N	-0-		-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

		09	90 N	81	-0-	-9		-0-	5	1	76	2	N	-0-	-0-
		10	93 N	85	-0-	-8		-0-	6	1	79	2	N	-0-	-0-
		11	90 N	83	-0-	-7		-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-
		12	85 N	85	-0-	-0-		-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-
	*	01	83 N	83	-0-	-0-		-0-	83	2			N	-0-	-0-
		02	84 N	77	-0-	-7		-0-	77	2			N	-0-	-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

		09	210 #	166	-0-	-44		-0-	166	3		N	-0-		-0-
		10	186 #	150	-0-	-36		-0-	150	3		N	-0-		-0-
		11	180 #	174	-0-	-6		-0-	174	3		N	-0-		-0-
		12	186 #	159	-0-	-27		-0-	159	3		N	-0-		-0-
		01	186 #	175	-0-	-11		-0-	175	3		N	-0-		-0-
		02	168 #	134	-0-	-34		-0-	134	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVB (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
BOYD, C. E.		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1892	-0-	-0-	-1892	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780								
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
NEWELL 12-2		WELL #: 159500		RRCID -> 157625		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002																

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27

MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917								
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ABEREGG, R.D. 002600
 HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMERICAN WEST 019738
 INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

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

ANDERSON PRODUCTION 022922
 HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

09	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			60
10	403	#	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			60
11	390	#	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-			60
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-			60
01	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			60
02	364	#	250	-0-	-114	-0-	250	2		N	-0-			60

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY 042398												
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502												
09		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
09		180 #	113	-0-	-67	-0-	113 3		N	-0-		-0-
10		186 #	106	-0-	-80	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY													//CONT.//	042398										
BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481	-	3518
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

BOYKIN, ROSS OIL CO.													085187											
DOWNTAIN ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	113916	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	4061	PERF.	3797	-	3809
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

CONRAD & CECIL MILLER													WELL #:	5	RRCID ->	129167	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3572	-	3592
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-							
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563											
HARRELL, J.C. "X"													WELL #:	3	RRCID ->	108281	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A		
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-							
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-							
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-							
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-							
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-							
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-							

HARRELL, J.C. "X"													WELL #:	4	RRCID ->	108332	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1753	-	1806
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-							
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-							
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-							
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-							
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-							
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-							

BROWN, E.R. FUNK "A"													WELL #:	1	RRCID ->	138543	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3791	-	3799
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
ELMA WOOD												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		410 R	410	-0-	-0-	-0-	395 2	15 9	N		14	109
10		363 R	363	-0-	-0-	-0-	357 2	6 9	N		5	114
11		517 R	517	-0-	-0-	-0-	492 2	25 9	N		23	28
12		406 R	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	N		3	31
01		392 R	392	-0-	-0-	-0-	386 2	6 9	N		5	36
*02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	341 2	7 9	N		6	42

RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
09		150 #	34	-0-	-116	-0-	34 2			Y	-0-	-0-
10		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2			Y	-0-	-0-
11		150 #	36	-0-	-114	-0-	36 2			Y	-0-	-0-
12		124 #	49	-0-	-75	-0-	49 2			Y	-0-	-0-
01		93 #	37	-0-	-56	-0-	37 2			Y	-0-	-0-
*02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	-0-	-0-

MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
09		210 #	208	-0-	-2	-0-	185 2	23 9	N		21	124
10		218 R	218	-0-	-0-	-0-	200 2	18 9	N		16	140
11		232 R	232	-0-	-0-	-0-	215 2	17 9	N		15	155
12		256 R	256	-0-	-0-	-0-	241 2	15 9	N		14	169
01		217 #	196	-0-	-21	-0-	153 2	43 9	N		39	45
02		224 #	104	-0-	-120	-0-	102 2	2 9	N		2	47

HAGAR												
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454												
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-	-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-	-0-
02		56 #	35	-0-	-21	-0-	35 2			N	-0-	-0-

KING, FAY												
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741												
09		450 #	13	-0-	-437	-0-	13 2			N	-0-	-0-
10		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2			N	-0-	-0-
11		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.				140598							
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	-	3299	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	-	3321	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514	
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	-	3378	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2010

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

*03	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2				N	-0-					-0-
*04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	2				N	-0-					-0-
*05	434 #	275	-0-	-159	-0-	275	2				N	-0-					-0-
*06	420 #	185	-0-	-235	-0-	185	2				N	-0-					-0-
*07	434 #	189	-0-	-245	-0-	189	2				N	-0-					-0-
*08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2				N	-0-					-0-
*09	270 #	154	-0-	-116	-0-	154	2				N	-0-					-0-
*10	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	2				N	-0-					-0-
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
*12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2				N	-0-					-0-
*01	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2				N	-0-					-0-
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	2				N	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

*03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2				N	-0-					-0-
*04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2				N	-0-					-0-
*05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-
*06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-
*07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-
*08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2				N	-0-					-0-
*09	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2				N	-0-					-0-
*10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2				N	-0-					-0-
*11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	2				N	-0-					-0-
*12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2				N	-0-					-0-
*01	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2				N	-0-					-0-
02	224 #	116	-0-	-108	-0-	116	2				N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-					18
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2				N	-0-					18
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2				N	-0-					18
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2				N	-0-					18
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2				N	-0-					18
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	2				N	-0-					18

EASTLAND COUNTY REGULAR																
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
ENVOY RESOURCES INC. 253131																
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				6
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				7

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148																
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES & RISTER 390845																
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207																
09		240 #	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10		279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-				-0-
11		270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-				-0-
12		248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01		248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-				-0-
02		196 #	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-				-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735																
09		840 #	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-				-0-
10		899 #	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-				-0-
11		870 #	622	-0-	-248	-0-	622	2			N	-0-				-0-
12		837 #	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-				-0-
01		837 #	580	-0-	-257	-0-	580	2			N	-0-				-0-
02		644 #	611	-0-	-33	-0-	611	2			N	-0-				-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155																
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A																
09		300 #	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-				86
10		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-				86
11		270 #	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-				86
12		279 #	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-				86
01		279 #	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-				86
02		252 #	93	-0-	-159	-0-	93	3			N	-0-				86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903																
09		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				-0-
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
*02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
J & J WHITESIDE INC. 427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10 #		4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		10 #		4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		7 #		-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12		7 #		-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01		7 #		-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02		4 #		-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500															
09		210 #		58	-0-	-152	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		74 R		74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11		65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12		62 #		53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		66 R		66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02		56 #	NO RPT		-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
09		180 #		89	-0-	-91	-0-	89	2		N	-0-			57
10		155 #		93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			57
11		120 #		93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			57
12		124 #		93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-	57	7	-0-
01		93 #		80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*02		92 R		92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762															
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760															
09		240 #		154	-0-	-86	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10		248 #		149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11		132 R		132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12		132 R		132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01		155 #		120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		140 #		110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345															
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773															
09		12 #		9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		12 #		11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		12 #		10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		12 #		11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01		11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*02		12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		90 #	87	-0-	-3	-0-		87 3		N	-0-		-0-
10		93 #	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-		-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-		72 3		N	-0-		-0-
12		93 #	73	-0-	-20	-0-		73 3		N	-0-		-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-		64 3		N	-0-		-0-
02		84 #	67	-0-	-17	-0-		67 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074													
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-		-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-		-0-
11		90 #	70	-0-	-20	-0-		70 3		N	-0-		-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-		53 3		N	-0-		-0-
01		93 #	54	-0-	-39	-0-		54 3		N	-0-		-0-
02		84 #	65	-0-	-19	-0-		65 3		N	-0-		-0-

MITCHELL, RODNEY 571775													
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NT MINERALS, LLC 615872													
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHYNE, J.V. 706379													
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358													
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
*01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116 2		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543													
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.															
WHITTINGTON															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 767543															
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

SHULTS, ROBERT L.															
SHULTS, CECIL G.															
WELL #: 779235 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY															
CARR, J.C.															
WELL #: 800281 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617															
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
10		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
11		420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-			-0-
12		434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-			-0-
01		434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02		392 #	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-			-0-

CARR, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930															
09		210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
11		210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01		217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02		196 #	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: 810817 E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443															
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
SQUARE ONE ENERGY, INC.															
DESDEMONA FIELD UNIT															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 810817															
WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*12		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315															
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*12		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276															
09		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT															
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVAL, HOWARD 824340												
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-	-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-	-0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
09		690 #	538	-0-	-152	-0-	535	3	3	9	N	144
10		682 #	580	-0-	-102	-0-	574	3	6	9	N	149
11		636 R	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	154
12		620 #	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	N	160
01		589 #	568	-0-	-21	-0-	561	3	7	9	N	166
02		588 #	533	-0-	-55	-0-	526	3	7	9	N	172

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267												
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282												
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
VANGUARD PERMIAN, LLC										881579											
BOUQUET, T.										WELL #:		1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594		PERF. 2562 - 2572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

WATSON, DALTON										901144											
WATSON										WELL #:		1		RRCID -> 252095		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3151 - 3161	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

WILSON, JERRY L.										929305											
SCOTT, D.K.										WELL #:		1		RRCID -> 125381		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3209 - 3242	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
ABEREGG, R.D.										002600											
JONES										WELL #:		1		RRCID -> 078242		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 3156 - 3160	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-					
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				-0-					
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-				-0-					
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-				-0-					
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-					
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-				-0-					

ANDERSON PRODUCTION										022922											
BRASHEARS, H.										WELL #:		1		RRCID -> 020987		COMPL. DATE 08/04/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3200 - 3210	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6					
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6					
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6					

ALVEY										1 T		RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A			
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-					
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-					
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				-0-					
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				-0-					
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				-0-					
*02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	42	9	120
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	28	9	145
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	69	9	33
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	32	9	62
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	77	9	132
02		308 N	230	-0-	-78	-0-	-0-	188	2	42	9	170

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		Y	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		Y	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	2		Y	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		Y	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		Y	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		Y	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2		Y	-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
09		360 N	240	-0-	-120	-0-	-0-	240	2		N	25
10		310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-	236	2		N	25
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	238	2		N	25
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	2		N	25
01		248 N	166	-0-	-82	-0-	-0-	166	2		N	25
02		224 N	124	-0-	-100	-0-	-0-	124	2		N	25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	2
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	2
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	2
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	2
01		279 N	45	-0-	-234	-0-	-0-	45	2		N	2
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	-0-	189	2		N	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		36
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		36
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		36
12		620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2		N	-0-		36
01		775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	-0-		36
*02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-		-0-
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-		-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		N	-0-		-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		90
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		90
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		90
12		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-		90
01		775 N	423	-0-	-352	-0-	423 2		N	-0-		90
02		1092 N	231	-0-	-861	-0-	231 2		N	-0-		90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	122 2	30 9	N	27		122
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	169 2	9 9	N	8		130
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		130
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	N	1		131
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	132 2	36 9	N	33		164
02		168 N	111	-0-	-57	-0-	103 2	8 9	N	7		171

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			33
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			33
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			33
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			33
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			33
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736															
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			65
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			65
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			65
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			65
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			65
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532															
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			64
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			64
11		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			64
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			64
*01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			64
*02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			64

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			56
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			56
11		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-			56
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			56
*01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			56
*02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3	9	N	3			175
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			175
11		1680 N	1349	-0-	-331	-0-	1348	2	1	9	N	1			176
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1			177
*01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2			179
*02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3			182

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
09		7500	6995	-0-	-505	183085	6995	2			N	-0-			211
10		0 >	7463	-0-	-7463	183085	7454	2	9	9	N	8			219
11		7500	7989	-0-	-489	183574	7980	2	9	9	N	8			227
12		7750	7188	-0-	-562	183012	7187	2	1	9	N	1	177	1	51
*01		7750	6790	-0-	-960	182052	6771	2	19	9	N	17			68
*02		7000	6444	-0-	-556	181496	6444	2			N	-0-			68

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			24
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			24
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			24
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			24
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		N	-0-			24
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			24

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

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

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103529		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3050 - 3060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10		67
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50	2	15	9	N	14		81
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	40	2	15	9	N	14		95
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-		95
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-		95
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-		95

SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-

N. C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 990		PERF. 868 - 878			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	N	18
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	96	2	12	9	N	11

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563										
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653										
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			-0-
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330										
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			-0-
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	803 3	44 9	N	40			107
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1060 3	32 9	N	29			136
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	980 3	33 9	N	30			166
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	980 3	22 9	N	20			186
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	972 3	34 9	N	31	172 1		45
*02	952 N	838	-0-	-114	-0-	815 3	23 9	N	21			66

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675		WELL #: 5		RRCID -> 208575		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 208579		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633						
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-			-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

C S J, INC.		121073		WELL #: 1		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 2		RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 1201		RRCID -> 063760		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 135982		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724															
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
09		750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-			45
10		1085 N	326	-0-	-759	-0-	326	2			N	-0-			45
11		960 N	240	-0-	-720	-0-	240	2			N	-0-			45
12		744 N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-			45
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			45
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6			57
10		527 N	511	-0-	-16	-0-	504	2	7	9	N	6			63
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	N	6			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			75
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	388	2	29	9	N	26			101
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	391	2	44	9	N	40			141

FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAYLYN, INC. 298362															
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
H. BRYAN POFF, LLC 340115														
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267														
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3		N	-0-			83
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			83
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			83
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			83
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			83
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
09		630 N	551	-0-	-79	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10		651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-			-0-
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730														
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3		N	-0-			-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HEROD, BILL 379925												
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-
12		403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-
*01		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155												
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296												
09		300 N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	53
10		310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	53
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	53
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	53
*01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	53
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	49
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	49
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	50
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	52
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	52
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	52

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	420 N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-	36
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	36
11	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-	36
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-	-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MINGUS OIL & GAS 569683															
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792															
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8			32
10		1023 N	892	-0-	-131	-0-	889	2	3	9	N	3			35
11		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1016	2	14	9	N	13			48
12		1023 N	944	-0-	-79	-0-	934	2	10	9	N	9			57
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13			70
02		952 N	921	-0-	-31	-0-	911	2	10	9	N	9			79

PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			1
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			1
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			1
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			1
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			2
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-			2
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-			2
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			2
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268													
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			12
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-			12
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			N	-0-			12
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			12
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PETEX 659782													
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920													
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2115 2	7 9		N	6			27
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2028 2	6 9		N	5			32
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			N	-0-			32
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2			N	-0-			32
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-			32
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2			N	-0-			32

R L S OIL AND GAS 687228													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379													
ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK OPERATING 722855													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642													
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2			N	-0-			-0-
10	899 N	726	-0-	-173	-0-	726 2			N	-0-			-0-
11	870 N	508	-0-	-362	-0-	508 2			N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-			-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ROCK OPERATING //CONT.// 722855												
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-
10		1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-
11		1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-
12		1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-
01		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-
02		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2			N	-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-

S & R GAS 740896 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR, LEE 815870															
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
STEWART, JAMES G. 819900															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	N	18			54
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	528	2	45	9	N	41			95
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	501	2	37	9	N	34			129
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	543	2	34	9	N	31			160
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	492	2	29	9	N	26	158	1	28
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	430	2	54	9	N	49			77

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446															
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824															
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285															
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A															
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867															
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864															
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A															
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964															
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	257	2	2	9	N	2			73
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2			75
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2			77
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10			87
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	220	2	13	9	N	12			99
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622															
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
ARBEN OIL, INC. 028802															
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE)												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.												
ECHOLS, C. M.												
27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
240200												
WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
01		1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
02		1344 N	1289	-0-	-55	-0-	1289 3		N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M.												
WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872												
09		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	900	-0-	-450	-0-	900 3		N	-0-		-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
*02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.												
ECHOLS, C.M.												
27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
240200												
WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929												
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

ECHOLS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025												
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11		390 N	184	-0-	-206	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12		341 N	65	-0-	-276	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02		168 N	91	-0-	-77	-0-	91 3		N	-0-		-0-

ECHOLS "C"												
WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005												
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
10		992 N	866	-0-	-126	-0-	866 3		N	-0-		-0-
11		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3		N	-0-		-0-
12		899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-		-0-
01		868 N	678	-0-	-190	-0-	678 3		N	-0-		-0-
02		756 N	600	-0-	-156	-0-	600 3		N	-0-		-0-

BILL ECHOLS -C-												
WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880												
09		510 N	257	-0-	-253	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		510 N	98	-0-	-412	-0-	98 3		N	-0-		-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200										
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	2911	-0-	-1679	-0-	2817	3	94 9	N	85	85 1	15
10	4588 X	3136	-0-	-1452	-0-	3042	3	94 9	N	85	38 1	62
11	4230 X	2618	-0-	-1612	-0-	2518	3	100 9	N	91	67 1	86
12	4371 X	2308	-0-	-2063	-0-	2220	3	88 9	N	80	80 1	86
01	3255 X	1986	-0-	-1269	-0-	1896	3	90 9	N	82	100 1	68
02	2828 X	856	-0-	-1972	-0-	811	3	45 9	N	41		109

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3882 - 3900		
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		-0-

WEST, C. K. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3884 - 3904		
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		102
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		102
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4 9	Y	4		106
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		106
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		106
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2		Y	-0-		106

PETEX SOUTH KENNEDY		659782										
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858		
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2		N	-0-		-0-
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	2		N	-0-		-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
01	620 N	233	-0-	-387	-0-	233	2		N	-0-		-0-
02	504 N	327	-0-	-177	-0-	327	2		N	-0-		-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-		-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		881442										
RANCH, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 017650		COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4046 - 4052		
09	1800 X	466	-0-	-1334	-0-	466	3		Y	-0-		-0-
10	1860 X	993	-0-	-867	-0-	993	3		Y	-0-		-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		Y	-0-		-0-
12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-		-0-
01	992 X	825	-0-	-167	-0-	825	3		Y	-0-		-0-
02	1064 N	715	-0-	-349	-0-	715	3		Y	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.// 881442									
RANCH, P. K.		WELL #: 2		RRCID -> 017651		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3956 - 3962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	Y	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	Y	-0-		-0-
01	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	473	-0-	-227	-0-	473	3	Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #: 3		RRCID -> 017652		COMPL. DATE 10/12/1959		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4042 - 4052	
09	840 N	554	-0-	-286	-0-	554	3	Y	-0-		-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-		-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-		-0-
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3	Y	-0-		-0-
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	3	Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #: 4		RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4034 - 4090	
09	870 N	347	-0-	-523	-0-	347	3	Y	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	429	-0-	-201	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	378	-0-	-304	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3	Y	-0-		-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)		27467 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
PATON EXPLORATION, INC.		643730									
GRAVES "21-A"		WELL #: 14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2666 - 2670	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	244	2	Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3434 - 3442	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	166	71	95
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	71	95	71
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	Y	-0-	51	20
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158	2	Y	-0-	20	1

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	236 2	23 9	Y	21		21
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	172 2	29 9	Y	26		32
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	166 2	22 9	Y	20	15 1	17

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	304 2	28 9	Y	25	39 1	22
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	22 1	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166 2		Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199 2		Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420	
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	283 2	8 9	Y	7	7 1	10
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-	6 1	4
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	254 2	1 9	Y	1	2 1	3
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	286 2	31 9	Y	28	2 1	29
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-	29 1	-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220 2		Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426	
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191 2		Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419	
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	340 2	2 9	Y	2		2
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9	Y	4	1 1	5
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		Y	-0-	3 1	2
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-	1 1	1
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202 2		Y	-0-		-0-

EJP (MISS)		27892 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970												
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #: 1T		RRCID -> 259759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4274 - 4588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER ANDREWS		274397		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #: 3		RRCID -> 274397		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 4122 - 4132						
09	7204	7204	-0-	-0-	-0-	7044	2	160	9	N	145	180	1	20
*10	1421	4369	-0-	2948	2948	3964	2	405	9	N	368	182	1	206
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2948					N	-0-	206	1	-0-
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2948					N	NO RPT			-0-
*01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2948					N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2948					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2014 - RECLASS TO 7B-30204														

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942												
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2476 - 2487				
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
02	588 N	379	-0-	-209	-0-	379	2			N	-0-			-0-

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4004 - 4011				
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, FANNIE		227119		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS		340219												
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328 2			N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356 2			N	-0-			-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316 2			N	-0-			-0-
*01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324 2			N	-0-			-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
DWORSKY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005														

ELLIOTT		28450 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY		093102												
ELLIOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155475		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2862 - 2894				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-

ELMDALE, S. (CADD)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
TRISTAR OIL & GAS		871133												
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
FLOYD, JAMES W.		WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)
CONTOUR OIL & GAS, LLC
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
173840
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	28 3	41 9	N	37	117 1		96
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	75 3	40 9	N	36			132
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	101 3	33 9	N	30	92 1		70
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	108 3	44 9	N	40			110
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	74 3	33 9	N	30			140
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	70 3	35 9	N	32	113 1		59

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTY WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523
WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MONTY WATSON CONE

WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRI STATE LEASING CORP.

WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	16	-0-	-104 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MONTY WATSON CONE

WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
10	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523								
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	3A	RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MONTY WATSON CONE		WELL #:	A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	395	N	395	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
10	434	N	360	-0-	-74 B	360	3	N	-0-		-0-
11	360	N	334	-0-	-26 B	334	3	N	-0-		-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:	115	RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2483 - 2495
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	308	N	308	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TRISTATE LEASING CORP		WELL #:	216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500 - 2510
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MONTE WATSON CONE		WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472 - 2495
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	49	N	49	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	33	N	33	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-	
*01	55	N	55	-0-	-0-		55	3		N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CONE "9"										WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CONE "9"										WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803	
09	1025	X	301	-0-	-724		301	3		N	-0-					-0-	
10	289	X	289	-0-	-0-		289	3		N	-0-					-0-	
11	277	N	277	-0-	-0-		277	3		N	-0-					-0-	
12	276	N	276	-0-	-0-		276	3		N	-0-					-0-	
*01	434	N	434	-0-	-0-		434	3		N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLUE OIL, INC.		076765															
MANSELL		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696									
09	130	N	130	-0-	-0-		130	3		N	-0-					79	
10	155	N	126	-0-	-29		126	3		N	-0-					79	
11	120	N	115	-0-	-5		115	3		N	-0-					79	
12	113	N	113	-0-	-0-		113	3		N	-0-					79	
01	124	N	108	-0-	-16		108	3		N	-0-					79	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112					N	NO RPT					79	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
MERCER		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411									
09	90	N	67	-0-	-23		67	2		N	-0-					-0-	
10	93	N	66	-0-	-27		66	2		N	-0-					-0-	
11	90	N	60	-0-	-30		60	2		N	-0-					-0-	
12	62	N	38	-0-	-24		38	2		N	-0-					-0-	
01	66	N	66	-0-	-0-		66	2		N	-0-					-0-	
*02	69	N	69	-0-	-0-		69	2		N	-0-					-0-	
PITCOCK, INC.		665870															
GREEN, F.		WELL #: 7		RRCID -> 209996		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554									
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013																	

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			22
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			22
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			22
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161 2	8 9	N	7			29
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159 2	8 9	N	7			36
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	134 2	1 9	N	1			37

EMORY (LAKE) 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 BIRDWELL, EMORY WELL #: 1 RRCID -> 079689 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941

09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

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

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
WATSON "A"				WELL #: 1028	RRCID -> 127760	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4183 - 4189		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		110 N	110	-0-	-0-		110 2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	93	-0-	93		93 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		93		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		93		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93		N	NO RPT			-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
H&G PETROLEUM CORPORATION				341347									
ALLEN, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE	12/02/1950	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2674 - 2684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		158 N	158	-0-	-0-		6 1	143 2	N	8			28
10		98 N	98	-0-	-0-		4 1	88 2	N	5			33
11		180 N	132	-0-	-48		6 1	120 2	N	5			38
12		155 N	143	-0-	-12		6 1	129 2	N	7			45
01		93 N	29	-0-	-64		8 9	27 2	N	1	42 1		4
02		112 N	53	-0-	-59		1 9	48 2	N	3			7
							2 1						
							3 9						

PETTIT, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 017674	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2728 - 2748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		110 N	110	-0-	-0-		4 1	96 2	N	9			31
10		66 N	66	-0-	-0-		10 9	60 2	N	4			35
11		150 N	95	-0-	-55		2 1	88 2	N	3			38
12		124 N	99	-0-	-25		4 1	87 2	N	7			45
01		62 N	60	-0-	-2		8 9	56 2	N	2	42 1		5
02		84 N	70	-0-	-14		2 1	63 2	N	4			9
							3 1						
							4 9						

RUDD, G. T.				WELL #: 2	RRCID -> 017675	COMPL. DATE	08/13/1957	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2635 - 2668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		579 N	579	-0-	-0-		12 1	556 2	N	10			35
10		359 N	359	-0-	-0-		11 9	344 2	N	8			43
11		510 N	471	-0-	-39		6 1	462 2	N	1			44
12		589 N	411	-0-	-178		9 9	402 2	N	2			46
01		372 N	271	-0-	-101		8 1	263 2	N	4	42 1		8
02		448 N	215	-0-	-233		1 9	204 2	N	5			13
							7 1						
							2 9						
							4 1						
							4 9						
							5 1						
							6 9						

ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3816 - 3819				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			23
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-			23
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-			23
12	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-			23
01	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-			23
02	840 N	505	-0-	-335	-0-	505	2			N	-0-			23

ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH						
CLAPP, BUDDY		155204												
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530												
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184				
09	450 #	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-			50
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			50
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-			50
12	558 #	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-			50
01	558 #	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-			50
02	420 #	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-			50

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
LUSBY, C.C.		WELL #: 1A		RRCID -> 155395		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1580 - 1638				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419												
GARY, S.E.		WELL #: 301		RRCID -> 224517		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 3050 - 3455				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC.		810817												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH													
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817													
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566													
09		5	#		3	-0-	-2	-0-	3	3		-0-	
10		4	#		3	-0-	-1	-0-	3	3		-0-	
11		4	R		4	-0-	-0-	-0-	4	3		-0-	
*12		4	#		2	-0-	-2	-0-	2	3		-0-	
01		4	#		1	-0-	-3	-0-	1	3		-0-	
02		3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-				-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697													
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SWARTZ OIL COMPANY 833090													
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239													
09		240	#	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				-0-	
10		62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				-0-	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TORCH OPERATING LLC 862620													
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195													
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844													
09		1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	799	2	-0-
10		1364	#	1290	-0-	-74	-0-	-0-	490	1	800	2	-0-
11		1320	#	1307	-0-	-13	-0-	-0-	477	1	830	2	-0-
12		1364	#	1152	-0-	-212	-0-	-0-	375	1	777	2	-0-
01		1333	#	5	-0-	-1328	-0-	-0-	1	1	4	2	-0-
02		1232	#	1045	-0-	-187	-0-	-0-	211	1	834	2	-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) BORDERLINE OPERATING CORP. CUMMING CALABRIA										29231 500 082999	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		

WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE, JAMES															

WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629															
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2															

WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819															
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
10		620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
*01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT SOUTHERN															

WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256															
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.															

WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															

WELL #: 5 RRCID -> 173141 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1586 - 1636															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERNEST REICH		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND		
CHAMBERS, R. H. LLC		143549		WELL #: 2		RRCID -> 017625	COMPL. DATE 12/11/1959	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3098	- 3106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
11	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
01	434 N	255	-0-	-179 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02	364 N	298	-0-	-66 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SCHOOR, ALBERT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH 3206	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-		79
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2	N	-0-		79
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2	N	-0-		79
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-		79
01	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2	N	-0-		79
02	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2	N	-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 1		RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3601	PERF. N/A		
REICH, ERNEST											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
12	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
01	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 3757	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3165	- 3186			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	171	3	10 9 N	9		55
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	185	3	10 9 N	9		64
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	162	3	6 9 N	5		69
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	171	3	4 9 N	4		73
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	179	3	10 9 N	9		82
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	158	3	8 9 N	7		89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3816 - 3824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2	N	-0-			39
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			39
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			39
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-			39
01		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2	N	-0-			39
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	176 2	N	-0-			39

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
EUBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADD0)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260		
09	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
10	2604 N	1929	-0-	-675	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
11	2610 N	1983	-0-	-627	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1796	-0-	-52	-0-	1796 2		N	-0-			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A		
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890		
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122 2		N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502									
LOVING SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 262783		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 3944 - 3952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	257	-0-	-313	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	121	-0-	-468	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-

LOVING SOUTH		WELL #: 2		RRCID -> 267287		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3978 - 3988	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	187	-0-	-557	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	309	-0-	-441	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-

MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3920 - 3930	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-	-0-	-0-

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502									
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 265272		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 2204 - 2210	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LOVING SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 270005		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 2292		PERF. 2250 - 2260	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1423 CANCELLED UNDERAGE -> -214										
09	0 W	266	-0-	266 B	-1157	266	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	629	-0-	629 B	-528	629	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	441	-0-	441 B	-87	441	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	113	-0-	113 B	26	113	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	26			N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	2	-0-	2 B	28	2	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 28										

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ENERDRIL CORPORATION		251909									
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

F. WYLIE (CONGL.) ENERDRIL CORPORATION WYLIE, FRED JR.		//CONT.// 29935 300 //CONT.// 251909		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HAYDEN "C"		946964		WELL #: 1		RRCID -> 118051		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3741 - 3751		
*03	14B DENY	725	-0-	725	4351	725	2			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	688	-0-	688	5039	688	2			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	682	-0-	682	5721	682	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	652	-0-	652	6373	652	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	659	-0-	659	7032	659	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	459	-0-	459	7491	459	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7491					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	595	-0-	595	8086	595	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	661	-0-	661	8747	661	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	643	-0-	643	9390	643	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	414	-0-	414	9804	414	2			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	9804					N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500		088563		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19			158	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			158	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	N	4			162	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	N	21	162	1	21	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107	2	15	9	N	14			35	
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	65	2	18	9	N	16			51	

HAGAR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		WELL #: 1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318				
09	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-			26
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-			26
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-			26
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			26
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			26
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MSBE, INC.				518695										
MCPHAIL				WELL #:	2	RRCID ->	095578	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3248 - 3366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	231	-0-	-129	-0-	231 3			N	-0-			-0-
10		310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3			N	-0-			-0-
11		270 N	134	-0-	-136	-0-	134 3			N	-0-			-0-
12		248 N	81	-0-	-167	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-

TK OPERATING				860912					CNTY: EASTLAND					
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.				641520										
SIKES				WELL #:	2	RRCID ->	144043	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1880 - 1892	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
FANOUS				WELL #:	1	RRCID ->	261146	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3684 - 3690	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2				N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2				N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2				N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2				N	-0-			-0-

FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SHADY OIL CO.				768360										
SPARKS, A. C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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

09 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			21
11 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			44
12 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	30	1	25
01 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			33
02 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	17	1	21

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

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

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

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

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

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

FLOODPLAIN (STRAWN) R W OPERATING GREEN, M. A. "B"		//CONT.//	31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
			687140									
		WELL #:	1	RRCID -> 118690	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2839	- 2867				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) SEQUOIA NATURAL GAS, INC. GLENN LEECH ET AL			31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
			767543									
		WELL #:	6	RRCID -> 089104	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2992	- 2997				
09	540	-0-	-0-	-540	987			N	-0-			-0-
10	987 N	-0-	-0-	-987	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORET (MISS) SO OPERATING COMPANY DANIELS			31960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
			800281									
		WELL #:	2	RRCID -> 082394	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3852	PERF. 3714	- 3730				
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			166
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			166
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			166
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			166
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			166
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-			166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. FORT WOLTERS-USA			32214 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
			252131									
		WELL #:	7	RRCID -> 100674	COMPL. DATE 06/05/1982	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4110	- 4118				
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3 9 N	3			40
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3 9 N	3			43
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8 9 N	7			50
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1075	2	6 9 N	5			55
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1076	2	11 9 N	10			65
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2 9 N	2			67

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) RWA, LLC JUSTICE ET AL			32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
			687608									
		WELL #:	1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948	- 5050				
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198 3 N	-0-			-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	82	1	178 3 N	-0-			-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	55	1	127 3 N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	101	1	272 3 N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	69	1	167 3 N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240 3 N	-0-			-0-

PATTERSON			WELL #:	1T	RRCID -> 162176	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4802	- 4886			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49 3 N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	14	1	49 3 N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	12	1	49 3 N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53 3 N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51 3 N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47 3 N	-0-			-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
RWA, LLC //CONT.// 687608												
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		540 N	274	-0-	-266	-0-	91 1	183 3	N	-0-		-0-
10		527 N	430	-0-	-97	-0-	134 1	296 3	N	-0-		-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	162 1	374 3	N	-0-		-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	68 1	183 3	N	-0-		-0-
01		434 N	281	-0-	-153	-0-	82 1	199 3	N	-0-		-0-
02		504 N	361	-0-	-143	-0-	94 1	267 3	N	-0-		-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
10		248 N	4	-0-	-244	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-		-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703												
WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605												
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	160 1	889 2	N	-0-		18
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	160 1	902 2	N	-0-		18
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	160 1	773 2	N	-0-		18
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	160 1	865 2	N	-0-		18
01	1054	N	695	-0-	-359	-0-	160 1	535 2	N	-0-		18
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	160 1	955 2	N	-0-		18

FORUM (BEND CONGL.)		//CONT.//		32286 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926										
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	112346	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3799 - 3803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	28 1	113 2	N	-0-				23
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	28 1	125 2	N	-0-				23
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	28 1	307 2	N	-0-				23
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	335 2	N	-0-				23
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	28 1	223 2	N	-0-				23
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1	286 2	N	-0-				23

FOSTER (MARBLE FALLS)				32300 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
BROWN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	095589	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3290 - 3310		
09		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-				8
10		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-				8
11		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-				8
12		589 #	456	-0-	-133	-0-	456 2		N	-0-				8
01		620 #	406	-0-	-214	-0-	406 2		N	-0-				8
02		560 #	406	-0-	-154	-0-	406 2		N	-0-				8

RICHTER, C.W.		WELL #:		2	RRCID ->	131713	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3226 - 3250		
09		150 #	34	-0-	-116	-0-	34 2		Y	-0-				2
10		155 #	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-				2
11		150 #	36	-0-	-114	-0-	36 2		Y	-0-				2
12		124 #	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-				2
01		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-				2
*02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-				2

LONG, TONY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	162802	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2635 - 3102		
09		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				-0-
11		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-				-0-
12		124 #	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-				-0-
01		124 #	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-				-0-
02		84 #	43	-0-	-41	-0-	43 2		N	-0-				-0-

LONG, TONY "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	267479	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2634 - 3240		
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	86 2	11 9	N	10				76
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	62 2	3 9	N	3				79
11		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-				79
12		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-				79
01		124 #	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-				79
02		84 #	43	-0-	-41	-0-	43 2		N	-0-				79

PARAGON OIL & GAS, LLC				639006										
FRALEY, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965		
09		360 #	298	-0-	-62	-0-	298 2		N	-0-				-0-
10		434 #	340	-0-	-94	-0-	340 2		N	-0-				-0-
11		420 #	173	-0-	-247	-0-	173 2		N	-0-				-0-
12		434 #	111	-0-	-323	-0-	111 2		N	-0-				-0-
01		341 #	93	-0-	-248	-0-	93 2		N	-0-				-0-
02		308 #	105	-0-	-203	-0-	105 2		N	-0-				-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
 B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		420 #	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-				-0-
10		434 #	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-				-0-
11		420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-				-0-
12		341 #	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-				-0-
01		403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-				-0-
02		364 #	241	-0-	-123	-0-	241	2			N	-0-				-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

09		450 #	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-				-0-
10		465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-				-0-
11		420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-				-0-
12		434 #	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-				-0-
01		434 #	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-				-0-
02		392 #	250	-0-	-142	-0-	250	2			N	-0-				-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

09		450 #	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-				-0-
10		465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-				-0-
11		390 #	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-				-0-
12		403 #	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-				-0-
01		372 #	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-				-0-
02		336 #	189	-0-	-147	-0-	189	2			N	-0-				-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

09		420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-				-0-
10		465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-				-0-
11		450 #	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-				-0-
12		465 #	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-				-0-
01		434 #	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-				-0-
02		392 #	243	-0-	-149	-0-	243	2			N	-0-				-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

09		360 #	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-				-0-
10		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
11		300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-				-0-
12		279 #	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-				-0-
01		310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02		280 #	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-				-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
 RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY WUENSCH		//CONT.//	32300 500 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
		WELL #:	1	RRCID -> 106718	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2980 - 2990									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01		217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02		364 #	170	-0-	-194	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #:	3	RRCID -> 119213	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052									
09		180 #	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					21
10		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					21
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					21
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					21
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					21
*02		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					21

WILSON WELL SERVICE INC. CHAMBER A		WELL #:	1	RRCID -> 071343	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A									
09		480 #	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					38
10		496 #	87	-0-	-409	-0-	87	2			N	-0-					38
11		480 #	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-					38
12		465 #	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					38
01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					38

SCHULTZ "A"		WELL #:	1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940									
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					26
10		155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1					27
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					28
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					30
01		155 #	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	N	1					31
02		140 #	139	-0-	-1	-0-	138	2	1	9	N	1					32

CRISWELL		WELL #:	1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992									
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					7
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					7
11		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					7
12		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					7
01		155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					7
02		140 #	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					7

SHULTS "B"		WELL #:	1	RRCID -> 217399	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956 - 3002									
09		210 #	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	N	1					36
10		248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	N	1					37
11		240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1					38
12		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					38
01		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					38
02		196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					38

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
 SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191 2	1 9	N	1			36
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	199 2	1 9	N	1			37
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201 2	1 9	N	1			38
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-			38
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			38
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160 2		N	-0-			38

FOSTER (MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ABERNATHY AUTO, INC. 002611
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	96 1	893 2	N	-0-			19
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	308 1	675 2	N	-0-			19
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	364 1	605 2	N	-0-			19
12	1023 N	513	-0-	-510	-0-	513 2		N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
VALLEY PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		881323								
XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3725 - 3742	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		Y	-0-	-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		Y	-0-	-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				089974								
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3998 - 4002	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-	-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2		N	-0-	-0-	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-	-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-	-0-	
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-	-0-	

EX-CEL RESOURCES, LLC				256790								
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4002 - 4008	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2		N	-0-	-0-	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		N	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2		N	-0-	-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VAN OPERATING, LTD.				881442								
GRANT, OPAL		WELL #:		1 C	RRCID ->	044502	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998 - 4004	
09	780 N	5	-0-	-775	-0-		5 3		Y	-0-	183	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-		677 3	55 9	Y	50	57	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-		511 3	24 9	Y	22	79	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		165 3	2 9	Y	2	81	
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1654 3	39 9	Y	35	116	
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1218 3	7 9	Y	6	122	

GRANT, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3995 - 4002	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		Y	-0-	-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 3		Y	-0-	-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FRANK DOSS (MISS)		32583 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442												
GRANT, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 059926		COMPL. DATE 08/03/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A				

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS RAGLIN		140617												
		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A				

09	270 N	267	-0-	-3	-0-	256	3	11	9	N	10			107
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	3	11	9	N	10			117
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	N	8			125
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	182	3	11	9	N	10			135
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	N	5			140
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	132	3	9	9	N	8			148

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
GARDENHIRE		WELL #: 1		RRCID -> 082455		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2116 - 2130				

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC.		810818												
GOSWICK, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2118 - 2132				

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

FRANKEL, S. (STRAWN)		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251												
JONES, WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2000 - 2008				

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

FRANKEL, S. (STRAWN)		//CONT.//		32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850									
COOK HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	103380	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1627 - 1633
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964									
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3891 - 3898
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	2	N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2	N	-0-			-0-
*02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964									
FRASIER				WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3704 - 3724
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2	N	-0-			-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-			-0-
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	2	N	-0-			-0-
PETEX				659782									
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3716 - 3726
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2	N	-0-			157
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	N	3	152	1	8
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			8
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			8
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2	N	-0-			8
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2	N	-0-			8
FRED (CISCO)				32806 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430									
RICHARDS, DEBBIE				WELL #:	1	RRCID ->	104116	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1487 - 1492
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED (CISCO)		//CONT.//		32806 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.//		707430								
RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		4	RRCID ->	110491	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	1470	PERF. 1461 - 1464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		6	RRCID ->	116298	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1465 - 1480	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		5	RRCID ->	144027	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	1470	PERF. 1107 - 1108	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRENCH (4150)				32990 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
HINKSON LAURA E.		WELL #:		4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF. 4140 - 4160	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

HINKSON, LAURA E.		WELL #:		7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4130 - 4135	
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-

G.L.P. (DUFFER)				33457 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION				022922								
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4024 - 4030	
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-		72
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-		72
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-		72
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-		72
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2	N	-0-		72
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		72

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 3026

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036

09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54 1	485 3	N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	55 1	469 3	N	-0-			-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	49 1	370 3	N	-0-			-0-
*12	558 N	417	-0-	-141	-0-	50 1	367 3	N	-0-			-0-
01	527 N	191	-0-	-336	-0-	37 1	154 3	N	-0-			-0-
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	29 1	76 3	N	-0-			-0-

GAILLEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EASTLAND					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316										COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2989 - 2995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	84 1	911 3	N	-0-			-0-			
10	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	88 1	919 3	N	-0-			-0-			
11	990 N	841	-0-	-149	-0-	78 1	763 3	N	-0-			-0-			
*12	1023 N	820	-0-	-203	-0-	78 1	742 3	N	-0-			-0-			
01	992 N	507	-0-	-485	-0-	61 1	446 3	N	-0-			-0-			
02	784 N	332	-0-	-452	-0-	47 1	285 3	N	-0-			-0-			

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
OXXN 630579															
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371										COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4390 - 4434
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-			
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-			
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-			
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-			
01	837 N	15	-0-	-822	-0-	15 2		N	-0-			-0-			
02	728 N	398	-0-	-330	-0-	398 2		N	-0-			-0-			

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041										COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4524 - 4538
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-			
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			-0-			
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-			
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-			
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-			
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327 2		N	-0-			-0-			

RWA, LLC 687608															
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048										COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4399 - 4403
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SHACKELFORD					
FRONTIER OPERATING CORPORATION 287189															
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748										COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4074 - 4078
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453										COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3052 - 3060
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3170 - 3180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	129 2	17 9	N	15	129 1		49
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	155 2	20 9	N	18			67
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	178 2	14 9	N	13			80
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	186 2	18 9	N	16			96
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	176 2	18 9	N	16			112
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	146 2	12 9	N	11			123

NEFF, A. R. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3192 - 3202	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	65 2	3 9	N	3	22 1		8
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	78 2	3 9	N	3			11
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	50 2	2 9	N	2			13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			13
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			13
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			13

NEFF, A. R. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3186 - 3200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEFF, A. R. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3168 - 3194	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	N	3	22 1		8
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	N	3			11
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	N	3			14
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2 9	N	2			16
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	205 2	3 9	N	3			19
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	170 2	2 9	N	2			21

DIBRELL ESTATE				WELL #: 3A	RRCID -> 239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3111 - 3121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO)				34368 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 U	RRCID -> 110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960 - 3970	
09	DLQ G-10	330	-0-	330	330	2		Y	-0-			26
10	DLQ G-10	209	-0-	209	539	2		Y	-0-			26
11	778 R	239	-0-	-539	-0-	239 2		Y	-0-			26
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	257 2		Y	-0-			26
01	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			26
*02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)													
KEATING ENERGY, INC.													
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)													
WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020													

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

09	300 N	242	-0-	-58	-0-	240	3	2	9	Y	2	5 1	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5		5
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	372	3	3	9	Y	3	8 1	-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	316	3	3	9	Y	3		3

GILLIAN (CADDO)													
VAN OPERATING, LTD.													
DOSS, FRANK													
WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686													

09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-		-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-		-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-		-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-		-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-		-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN)													
SWARTZ OIL COMPANY													
LEWIS													
WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552													

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

GILLOCK HEIRS													
WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448													

09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-		-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547													

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

GILMORE CREEK (BIG SALINE)													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
STUART, J.N. "B"													
WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394													

09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-	70 1	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-		-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-		-0-

 GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			85
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			85
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			85
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			85
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			85
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			85

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

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

 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

09	450 N	447	-0-	-3	-0-	54 1	393 3	N	-0-			-0-
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	52 1	370 3	N	-0-			-0-
11	510 N	407	-0-	-103	-0-	49 1	358 3	N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	49 1	366 3	N	-0-			-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	49 1	347 3	N	-0-			-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	44 1	312 3	N	-0-			-0-

 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74 1	672 3	N	-0-			-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	72 1	676 3	N	-0-			-0-
11	810 N	658	-0-	-152	-0-	64 1	594 3	N	-0-			-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	66 1	627 3	N	-0-			-0-
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	66 1	630 3	N	-0-			-0-
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	58 1	531 3	N	-0-			-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. 028678
 VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. 028678
 VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	N	1					51
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					51
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					51
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51
*02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					51

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
THOMAS, JIM				853770										
HARRIS, J. W. -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	017718	COMPL. DATE	04/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185									
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2081 - 2089
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)				35274 150	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	100999	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3000 - 3010
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-		17
10	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	84	3		Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	168	84	3		Y	-0-	17
12	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	252	84	3		Y	-0-	17
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	-0-	324	72	3		Y	-0-	17
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	-0-	402	78	3		Y	-0-	17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 - 3140
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3		N	-0-		-0-
10	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3		N	-0-		-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
01	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	900	3		N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.				028678									
MAY, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2877 - 2986
09	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-		81
10	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-		81
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-		81
12	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-		81
01	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-		81
*02	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-		81

WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2838 - 2848
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
ARABIE, INC.		//CONT.//		028678												
STEVENS		WELL #:		3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	11/23/1981	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2880 - 2888				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988				
09	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-	-0-				
10	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-				
11	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-	-0-				
12	1735	R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-	-0-				
01	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-	-0-				
*02	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-	-0-				

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944				
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-	27				
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-	27				
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	27				
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	27				
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	27				
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT	27				

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		2	RRCID ->	157407	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2916 - 3026				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

J.W.S.		427277		1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55				

K & W VANPELT COMPANY		448748		1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37				
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37				

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
 BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

06	480	#	359	-0-	-121	-0-	359	2	N	-0-			92
07	496	#	373	-0-	-123	-0-	373	2	N	-0-			92
*08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			92
*09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			92
*10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			92
*11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			92
*12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			92
*01	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			92
*02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			92

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13

LEXGAS, INC. 500222
 LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

09	1050	N	901	-0-	-149	B	-0-	901	2	N	-0-		-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
11	960	N	799	-0-	-161	B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
12	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
02	756	N	750	-0-	-6	B	-0-	750	2	N	-0-		-0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

09	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	1077	-0-	-70	B	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4	B	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	934	-0-	-151	B	-0-	934	2	N	-0-		-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	N	-0-		-0-

GLOBE (DUFFER)		35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF TOLAND		493707		WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			38
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			38
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			38
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			38
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			38
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			38

TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915
09		270 N	187	-0-	-83	-0-	187 2		N	-0-			123
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			123
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-			123
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			123
01		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			123
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			1253

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
H.A.N. OPERATING INCORPORATED GARRETT		339763		WELL #:	1	RRCID ->	118428	COMPL. DATE	08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF.	3673 - 3678
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. VEALE, RUSSELL		850964		WELL #:	1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3373 - 3385
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3		N	-0-			18
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			18
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			18
12		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-			18
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			18
*02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753		WELL #:	1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2941 - 2945
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174											
WARREN, WESLEY				WELL #:	1	RRCID ->	133520	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2875 - 2878
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		697026									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-	

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580									
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138									
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		20	
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		20	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		20	
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2	N	-0-		20	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	

KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053			
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-		84	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		84	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		84	
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-		84	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		84	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073			
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	158 2	6 9 N	5		54	
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	144 2	2 9 N	2		56	
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	141 2	2 9 N	2		58	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 2	4 9 N	4		62	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 2	4 9 N	4		66	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	18 2	2 9	N	2				88
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	18 2	2 9	N	2				90
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	13 2	2 9	N	2				92
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	6 2	2 9	N	2				94
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 2	3 9	N	3				97
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				97

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947 - 2955		
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	745 2	112 9	N	102				186
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	698 2	92 9	N	84				270
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	823 2	116 9	N	105	169	1		206
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	802 2	113 9	N	103	179	1		130
*01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	792 2	125 9	N	114				244
*02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	628 2	83 9	N	75				319

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4432 - 4442		
09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-				-0-
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-				-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-				-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-				-0-
*01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-				-0-
02		1568 N	1349	-0-	-219	-0-	1349 2		N	-0-				-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788					CNTY: PALO PINTO					
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.				292000					CNTY: PALO PINTO					
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212		
09		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1841 2	44 9	N	40				122
10		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2548 2	110 9	N	100	176	1		46
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2910 2	186 9	N	169	171	1		44
12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3106 2	154 9	N	140	148	1		36
01		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3038 2	110 9	N	100				136
02		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				136

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK					
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	3520 - 3530		
09		480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-				-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-				-0-
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-				-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-				-0-
01		465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-				-0-
*02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-				-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK					
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990									
BARNETT, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2			N	-0-		18
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-		18
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-		18
12		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2468 2	374 9		N	340	340 1	18
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-		18
*02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-		18

EL RAN, INC.				250555									
GAULDIN				WELL #:	2	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - P&A 03/04/14													

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788									
COOK, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-		35
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-		35
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-		35
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2			N	-0-		35
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2			N	-0-		35
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-		35

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
KING, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961										
MCKEE, W. H., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
KEECHI CREEK FARM				WELL #: 1	RRCID -> 064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	122	1	278	2	N	-0-			-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	105	1	195	2	N	-0-			-0-
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	139	1	243	2	N	-0-			-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	221	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408										
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0		
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	809	-0-	-571	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 -	4624		
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2			39
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	N	2			41
11	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-			41
12	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-			41
01	806 N	551	-0-	-255	-0-	550	3	1	9	N	1			42
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	456	3	4	9	N	4			46

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
CLAYTON, C.P.				WELL #: 11	RRCID -> 080650	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4429 -	4435		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - P&A 01/15/14														

GRAFORD (CADD CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191

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

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

09	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1457 #	638	-0-	-819	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

09	570 #	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					95
10	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					95
11	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					95
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					95
01	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					95
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					95

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

09	360 #	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					27
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					27
11	300 #	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					27
12	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					27
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					27

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

09	390 #	380	-0-	-10	-0-	58	1	322	2	N	-0-					-0-
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	N	-0-					-0-
11	420 #	418	-0-	-2	-0-	58	1	360	2	N	-0-					-0-
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	54	1	322	2	N	-0-					-0-
01	434 #	345	-0-	-89	-0-	51	1	294	2	N	-0-					-0-
02	392 #	282	-0-	-110	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

09	780 #	726	-0-	-54	-0-	110	1	616	2	N	-0-					79
10	775 #	742	-0-	-33	-0-	106	1	636	2	N	-0-					79
11	780 #	678	-0-	-102	-0-	93	1	585	2	N	-0-					79
12	806 #	695	-0-	-111	-0-	99	1	596	2	N	-0-					79
01	806 #	665	-0-	-141	-0-	99	1	566	2	N	-0-					79
02	672 #	590	-0-	-82	-0-	111	1	479	2	N	-0-					79

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	208
10		1860 #	1745	-0-	-115	-0-	1745 2			N	-0-	208
11		1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-	208
12		1860 #	1221	-0-	-639	-0-	1219 2		2 9	N	2	45
01		1860 #	1245	-0-	-615	-0-	1245 2			N	-0-	45
02		1680 #	1232	-0-	-448	-0-	1220 2		12 9	N	11	56

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. 500222												
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A												
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086												
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2			N	-0-	-0-
10		589 N	403	-0-	-186	-0-	403 2			N	-0-	-0-
11		570 N	395	-0-	-175	-0-	395 2			N	-0-	-0-
12		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2			N	-0-	-0-
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2			N	-0-	-0-
02		364 N	282	-0-	-82	-0-	282 2			N	-0-	-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. 486649												
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940												
09		660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475 3			N	-0-	-0-
10		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3			N	-0-	-0-
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3			N	-0-	-0-
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3			N	-0-	-0-
01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3			N	-0-	-0-
02		560 N	548	-0-	-12 B	-0-	548 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEXGAS, INC. 500222												
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2			N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-	-0-
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-	-0-
01		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRAFORD, N. (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. HALSELL "C"		36260 600 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-			22
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-			22
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-			22
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			22
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			22
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172 3	N	-0-			22

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC MCAVOY, MARTHA		259788		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459	
09	300 N	28	-0-	-272	-0-	28 2	N	-0-			92
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			92
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-			92
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			92
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-			92
02	1344 N	704	-0-	-640	-0-	704 2	N	-0-			92

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572	
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2	N	-0-			35
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2	N	-0-			35
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			35
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			35
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			35
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2	N	-0-			35

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"		850964		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311	
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199 3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283	
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-			40
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			40
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			40
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			40
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3	N	-0-			40
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			40

GRAFORD, NW. (STRAWN) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, MARY J.		36261 500 850964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
JOHNSON JOE D.		WELL #: 2		RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
*01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
SKY SINGLETON		WELL #: 1		RRCID -> 241930		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4190 - 210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2	N	-0-		20
10		372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2	N	-0-		20
11		330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2	N	-0-		20
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		20
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		20
*02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		20

KEATING ENERGY, INC.		453142										
SIKES, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	N	-0-		-0-
02		588 N	447	-0-	-141	-0-	447	3	N	-0-		-0-

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #: 3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4080 - 4098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 060028		COMPL. DATE 11/02/1974		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4116 - 4129		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-

SIKES, H. L. ET AL "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 093004		COMPL. DATE 09/09/1973		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4390 - 4401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-		-0-
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-		-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-		-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	150 N	101	-0-	-49	-0-		101	3		N	-0-				-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3		N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		N	-0-				-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-				-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	3		N	-0-	-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	3		N	-0-	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3		N	-0-	-0-
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-		1000	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-		929	3		N	-0-	-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-		833	3		N	-0-	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
09	360 N	276	-0-	-84	-0-		276	2		N	-0-	30
10	341 N	253	-0-	-88	-0-		253	2		N	-0-	30
11	330 N	260	-0-	-70	-0-		260	2		N	-0-	30
12	279 N	247	-0-	-32	-0-		247	2		N	-0-	30
01	248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2		N	-0-	30
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-	30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328
09	1110 N	956	-0-	-154	-0-		956	3		N	-0-	-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3		N	-0-	-0-
11	1350 N	1040	-0-	-310	-0-		1040	3		N	-0-	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	3		N	-0-	-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		2063	3		N	-0-	-0-
02	980 N	612	-0-	-368	-0-		612	3		N	-0-	-0-

HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	N/A
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3		N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	3		N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3		N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-	-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-		13	3		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-		25	3		N	-0-	-0-

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	97
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	101
11	300 N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	101
12	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	101
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	101
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	101

HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	46
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	46
11	480 N	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	46
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	46
01	775 N	201	-0-	-574	-0-	201	3			N	46
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	46

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	20
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	20
11	1020 N	792	-0-	-228	-0-	792	3			N	20
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	20
01	961 N	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	20
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	20

GRAHAM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215
09	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-
10	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-
11	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-
12	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2			N	-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227 2	N	-0-		-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373	
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995 2	N	-0-		-0-	
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2	N	-0-		-0-	
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950 2	N	-0-		-0-	
01	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2	N	-0-		-0-	
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866 2	N	-0-		-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976	
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-	
10	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044 2	N	-0-		-0-	
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-	
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992 2	N	-0-		-0-	
01	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837 2	N	-0-		-0-	
02	1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1760 2	N	-0-		-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191	
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2	N	-0-		-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-	
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2	N	-0-		-0-	
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488 2	N	-0-		-0-	

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350	
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376 2	N	-0-		-0-	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-	
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-	

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388	
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2	N	-0-		-0-	
10	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
12	651 N	508	-0-	-143	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
02	560 N	517	-0-	-43	-0-	517 2	N	-0-		-0-	

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298	
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-	

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC				003645							
OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 202790	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 6033	PERF. 4889	- 4960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	971 2	N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	944	-0-	-148	-0-	944 2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
DOROTHY KNOWLES				WELL #: 1H	RRCID -> 274160	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 8841	PERF. 5856	- 5874		
09	0	292	-0-	292	-0-	292 1	N	-0-			-0-
*10	520 X	-0-	-0-	-520	-0-		N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-		N	-0-			-0-

DEGARD ENERGY, INC.				618230							
DAY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167617	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 4470	- 4488		
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2	N	-0-			-0-
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2	N	-0-			-0-
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	355 2	N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830							
LANGDON				WELL #: 2	RRCID -> 211352	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 3777	- 5484		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 212409	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5793	- 5813		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUCY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 228695	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4026	- 5745		
09	907 N	323	-0-	-584	-0-	323 3	Y	-0-			6
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3	Y	-0-			6
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	192 3	Y	-0-			6
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	211 3	Y	-0-			6
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168 3	Y	-0-			6

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	113	-0-	-97	-0-	106 3	7 9	N	6			73
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	24 3		N	-0-			73
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			73
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			73
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			73
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			73

HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300	
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2097 3	3 9	N	3			105
10	2728	N	2159	-0-	-569	-0-	2159 3		N	-0-			105
11	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	2022 3		N	-0-			105
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2022 3	31 9	N	28			133
01	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	1908 3		N	-0-			133
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847 3		N	-0-			133

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			40

RANCH VIEW RESOURCES LLC		WELL #:		690564	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726	
NUTT		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726	
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			16
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			16
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										//CONT.// 36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
RANCH VIEW RESOURCES LLC										//CONT.// 690564							
TANTON										WELL #: 2		RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			8				
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2			N	-0-			8				
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-			8				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8				

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT										WELL #: 1 C		RRCID -> 091589		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			6				
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2			N	-0-			6				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			6				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6				

SUNN, ALLIE B.										WELL #: 1 C		RRCID -> 093803		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			24				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			24				
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			24				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24				

LEACH-NICHOLS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 151431		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			-0-				
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2			N	-0-			-0-				
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)										36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BASAL CORPORATION										053975							
RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 090384		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			70				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			70				
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-			70				
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-			70				
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			70				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70				

QUARLES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 090385		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			46				
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			46				
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			46				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46				
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			46				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46				

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
 CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012												

MILBURN WELL #: 1 RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011 - P&A 05-01-2011												

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975							
GOODLETT		WELL #:		2A	RRCID ->	160612	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5396 - 5408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		165

GOODLETT		WELL #:		3A	RRCID ->	163445	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5448 - 5463
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEGARD ENERGY, INC.		WELL #:		618230	RRCID ->	110985	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5422 - 5434
09	13	N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		17
10	8	N	5	-0-	-3	5	2	N	-0-		17
11	10	N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		17
12	13	N	9	-0-	-4	9	2	N	-0-		17
01	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-		17
02	10	N	3	-0-	-7	3	2	N	-0-		17

CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 - 5350
09	454	N	454	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
10	527	N	439	-0-	-88	439	2	N	-0-		-0-
11	450	N	372	-0-	-78	372	2	N	-0-		-0-
12	465	N	397	-0-	-68	397	2	N	-0-		-0-
01	434	N	288	-0-	-146	288	2	N	-0-		-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF. 5411 - 5435
09	307	N	307	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5355 - 5365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 2		N	-0-		-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5456 - 5486	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558	
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		-0-
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		-0-
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
02		952 N	867	-0-	-85	-0-	867 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405	
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-		-0-
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2		N	-0-		-0-
02		336 N	273	-0-	-63	-0-	273 2		N	-0-		-0-

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5385 - 5411	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570	
09		510 N	329	-0-	-181	-0-	329 2		N	-0-		-0-
10		589 N	453	-0-	-136	-0-	453 2		N	-0-		-0-
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		N	-0-		-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
01		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2		N	-0-		-0-
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC				676024									
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

RANCH VIEW RESOURCES LLC				690564				CNTY: HOOD					
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-			
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	24 2	N	-0-		-0-			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-			
10	403 N	350	-0-	-53	-0-		N	-0-		-0-			
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624
09	28080 #	25107	-0-	-2973	-0-	553 1	24554 3	N	-0-				47
10	29016 #	25040	-0-	-3976	-0-	533 1	24329 3	N	162	167 1			42
						178 9							
11	26550 #	22958	-0-	-3592	-0-	499 1	22459 3	N	-0-				42
12	25947 #	23021	-0-	-2926	-0-	114 1	22907 3	N	-0-				42
01	25947 #	22649	-0-	-3298	-0-	778 1	21847 3	N	22				64
						24 9							
02	23436 #	20049	-0-	-3387	-0-	674 1	19258 3	N	106	170 1			-0-
						117 9							

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	149	-0-	149	310	149	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	162	-0-	162	472	162	3	N	-0-			-0-
11	606 X	134	-0-	-472	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	3	N	-0-			-0-
*01	264 X	148	-0-	-116	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235						CNTY: PARKER				
CARR, J. R. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXXN		630579						CNTY: PARKER				
WINSTON & REBA JONES		WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440				
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2	N	-0-			-0-
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2	N	-0-			-0-
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2	N	-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742	2	N	-0-			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852						CNTY: PARKER				
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159				
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			168
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-	158	1	10
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	2			12
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			12
01	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1945	3	N	4			16
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	1			17

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
BENNETT		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481				
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-

BENNETT		9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486				
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

GREAT BARRIER (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED RICHTER 34		36582 250 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		RRCID -> 156274		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 4368 -		4376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000												

GREEN (CONGL.) PETEX SAYRE, ED		36629 300 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
WELL #:		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 -		4148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	517 2	18 9	N	16		113
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	490 2	15 9	N	14		127
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	458 2	6 9	N	5		132
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	446 2	8 9	N	7		139
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397 2		N	-0-		139
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-		139

GREEN, E. (DOSS) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL		36630 150 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
WELL #:		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 2902 -		2920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	26 1	1522 3	N	-0-		-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	26 1	1487 3	N	-0-		-0-
11	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	26 1	1153 3	N	-0-		-0-
12	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	26 1	1265 3	N	-0-		-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	26 1	2098 3	N	-0-		-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	26 1	1395 3	N	-0-		-0-

GREEN, E. (MISS) RIPTIDE ENERGY LLC ASPEN		36630 500 712946		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
WELL #:		RRCID -> 167110		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4340 -		4355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	385 2		N	-0-		-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, S. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "53A"		36637 650 881442		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 -		4540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1860	#	1563	-0-	-297	-0-	1526 3	37 9	N	34		129
10	1860	#	1560	-0-	-300	-0-	1514 3	46 9	N	42		171
11	1740	#	1443	-0-	-297	-0-	1425 3	18 9	N	16		187
12	1736	#	1520	-0-	-216	-0-	1442 3	78 9	N	71	177 1	81
01	1674	#	1458	-0-	-216	-0-	1412 3	46 9	N	42		123
02	1456	#	1283	-0-	-173	-0-	1233 3	50 9	N	45		168

SOUTH GREEN (TANNEHILL)										36637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.										054545							
SOUTH GREEN "53"										WELL #: 2		RRCID -> 055911		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GREEN BRANCH (3300)										36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
HESS, JERRY OPERATING CO.										381740							
GRAY										WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-	
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-	
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-	
12		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-				-0-	
01		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-				-0-	
02		588 N	565	-0-	-23	-0-	565	2			N	-0-				-0-	
MKS NATURAL GAS COMPANY										518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
WOOLSEY										WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-	
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-				-0-	
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-				-0-	
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-				-0-	
02		168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
MCEUEN, BILLY OIL CO.										548649		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ODOM UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-	
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				-0-	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-	
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-	
GREEN SHOW (UPPER CADDO)										36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD										824340							
ST. JOHNS										WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694	
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-				120	
10		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-				120	
11		150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-				120	
12		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-				120	
01		DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	124	3			Y	-0-				120	
02		DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	252	128	3		Y	-0-				120	
DUDLEY										WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799	
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-	
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-	
11		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-	
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-	
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-	
*02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-	

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684													
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930													
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY		291650													
KING, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645							
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500													
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 160742		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4143 - 4162							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 195909		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GROUP (MASSIVE)		//CONT.//		37163 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN									
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770												
COCHRAN, J. H.		WELL #:		RRCID -> 159547	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 4100	-		4104						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID -> 190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4151	-		4157				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN									
KATSCO ENERGY, INC.				451645												
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	-		6873				
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					239
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					239
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					239
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					239
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					239
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND									
US. FUELS, INC.				879264												
STROEBEL		WELL #:		1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	-		3679					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					103
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	133	2	8	9	N	7					110
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					120
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11					131
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					136
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					136

HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN									
R & D OPERATING, INC.				685874												
MASHBURN		WELL #:		1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958	-		1981					
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					15
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					15
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					15
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					15
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					15

H.M.N. (CADD0)				37742 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS									
PETEX				659782												
BLACK, HAROLD		WELL #:		6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A								
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6					83
10	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1476	2	1	9	N	1					84
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7	9	N	6					90
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	79	1	2	5	9
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9					18
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1					19

H. P. C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 217724		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3636 - 3646		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810		
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			95
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			95
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			95
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			95
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			95
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			95
J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3736 - 3748		
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3		N	-0-			60
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3		N	-0-			60
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3		N	-0-			60
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3		N	-0-			60
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3		N	-0-			60
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			60
WRIGHT-HARRELL				WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3886 - 3908		
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			8
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-			8
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			8
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3		11
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3		N	-0-			11
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	3	9	9	N	8		19
ENSERCH-GROVE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3668 - 3676		
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-			92
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-			92
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3		N	-0-			92
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5		97
*01	868	N	844	-0-	-24	-0-	832	3	12	9	N	11		108
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			108

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																		
MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	30	9	N	27					215
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	39	9	N	35					250
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22	187	1			85
12		1116 N	909	-0-	-207	-0-	-0-	853	3	56	9	N	51					136
01		1116 N	954	-0-	-162	-0-	-0-	906	3	48	9	N	44					180
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	33	9	N	30					210

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770																		
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	89	9	N	81					92
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					92
12		403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-	373	3	6	9	N	5					97
01		496 N	384	-0-	-112	-0-	-0-	384	3			N	-0-					97
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2					99

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																		
RWA, LLC 687608																		
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412																		
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	72	1	254	3	N	-0-					-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	79	1	290	3	N	-0-					-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	291	3	N	-0-					-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	375	3	N	-0-					-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	316	3	N	-0-					-0-
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	309	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A																		
09		570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	133	1	420	3	N	-0-					-0-
10		1116 N	561	-0-	-555	-0-	-0-	129	1	432	3	N	-0-					-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	500	3	N	-0-					-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	485	3	N	-0-					-0-
01		558 N	500	-0-	-58	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
02		560 N	500	-0-	-60	-0-	-0-	112	1	388	3	N	-0-					-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487																		
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	-0-	111	1	393	3	N	-0-					-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	432	3	N	-0-					-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	455	3	N	-0-					-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	488	3	N	-0-					-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	447	3	N	-0-					-0-
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	-0-	110	1	409	3	N	-0-					-0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
PALO CROSS, LLC 637384																		
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675																		
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10		496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. & R. (BEND CONGL)		//CONT.//		37762 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
BYRD				WELL #: 1	RRCID -> 088257	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH 5033	PERF. 4934	- 4946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)				37978 590	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3584	- 3600			
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		Y	-0-	-0-
10		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		Y	-0-	-0-
11		270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2		Y	-0-	-0-
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		Y	-0-	-0-
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		Y	-0-	-0-
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	115	2		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3474	- 3480			
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2		Y	-0-	-0-
10		496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2		Y	-0-	-0-
11		480 N	311	-0-	-169	-0-	311	2		Y	-0-	-0-
12		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		Y	-0-	-0-
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
02		280 N	213	-0-	-67	-0-	213	2		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A				
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (3500)				37978 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 2	RRCID -> 105988	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3498	- 3542			
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		Y	-0-	-0-
10		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		Y	-0-	-0-
11		210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2		Y	-0-	-0-
12		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-	-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-	-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2		Y	-0-	-0-

REYNOLDS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110806	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3482	- 3488			
09		630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-	17
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-	17
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-	17
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-	17
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-	17
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	543	2		N	-0-	17

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-				-0-
10	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-				-0-
11	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-				-0-
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-				-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-				-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GO OIL CORP.		311420													
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390					
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				157
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				157
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				157
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				157
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
NT MINERALS, LLC		615872													
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800					
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				1
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				1
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				1
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				1
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				1
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				1

HARVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495		
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			75
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			75
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			75
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			75
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			75
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.		355586		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517		
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			12
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			12
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			12
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			12
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-			12
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		162795		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGGS, J. B.		162797		WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A		
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			65
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			65
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			65
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			65
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			65
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			65

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

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS		INC//CONT.//		355586								
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 - 3514
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			21
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			21
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			21
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			21
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			21
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382 - 3396
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		38822 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
MINUTEMAN ENERGY, LLC		570185										
HUMPHREY B		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600 - 630
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)		39035 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822 - 2841
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
PARKS S.J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060641		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREADWELL		WELL #: 1		RRCID -> 062612		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2014 - PLUGGED 10/16/14										

TREADWELL-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069179		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2014 - PLUGGED 10/21/14										

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
GATLIN		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0		
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	N	-0-	21
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	403 3	N	-0-	21
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	N	-0-	21
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	15 1	300 3	N	-0-	21
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	19 1	305 3	N	-0-	21
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	21

EVARADO OIL, LLC		256448								
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 068190		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31582 09/21/2013										

TARPON OIL & GAS CO.		836178								
ROCKING "R" RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499		
09	11190 X	10611	-0-	-579	-0-	10611 2		N	-0-	16
10	11563 X	8006	-0-	-3557	-0-	8006 2		N	-0-	16
11	11640 X	9303	-0-	-2337	-0-	9295 2	8 9	N	7	23
*12	12028 X	10289	-0-	-1739	-0-	10245 2	44 9	N	40	63
*01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204 3		N	-0-	63
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) LOWRANCE INC. BEAN "A"		39081 550 511345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4350 - 4468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3446 - 3451				
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	N	2			61
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1	9	N	1			62
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1			63
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			64
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4			68
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	3			71

CARAWAY, F.E.		WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395		
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			128
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			128
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			128
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			128
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			128
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			128

CARWAY, F. E.		WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340		
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777				
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	591	2	22	9	N	20			28
10	930 N	702	-0-	-228	-0-	680	2	22	9	N	20			48
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	700	2	28	9	N	25			73
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36			109
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	640	2	44	9	N	40			149
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	640	2	33	9	N	30	176	1	3

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751		
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4186	2	15	9	N	14			21
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4096	2	9	9	N	8			29
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4171	2	11	9	N	10			39
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4256	2	11	9	N	10			49
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4215	2	33	9	N	30			79
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3563	2	17	9	N	15			94

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
LYON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3		N	-0-			-0-
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	569 3		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYON -C-		WELL #: 3		RRCID -> 237228		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2014 - P&A 09/29/14										

LEXGAS, INC. HART RANCH		500222		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159				
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC. HART RANCH 867		500222		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588				
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	512 2	48 9	N	44	44 1		-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		N	-0-			-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606				
09	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809 2		N	-0-			-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1146	-0-	-170	-0-	1146 2		N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH 23		910215		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118				
09	154 N	49	-0-	-105	-0-	49 2		Y	-0-			23
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			23
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			23
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			23
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			23
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			23

HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215																
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997													TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		108 N		53	-0-	-55	-0-		53	2		Y	-0-			-0-
10		55 N		55	-0-	-0-	-0-		55	2		Y	-0-			-0-
11		60 N		41	-0-	-19	-0-		41	2		Y	-0-			-0-
12		62 N		51	-0-	-11	-0-		51	2		Y	-0-			-0-
01		62 N		43	-0-	-19	-0-		43	2		Y	-0-			-0-
*02		45 N		45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC. 679595																
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984													TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1410 - 1454	
09	DLQ	G-10		98	-0-	98	256	30	1	68	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10		123	-0-	123	379	43	1	80	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10		90	-0-	90	469	33	1	57	2	N	-0-			-0-
*12		552 N		83	-0-	-469	-0-	29	1	54	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984													TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468	
09	DLQ	G-10		148	-0-	148	386	45	1	103	2	N	-0-			37
10	DLQ	G-10		185	-0-	185	571	64	1	121	2	N	-0-			37
11	DLQ	G-10		136	-0-	136	707	49	1	87	2	N	-0-			37
*12		831 N		124	-0-	-707	-0-	43	1	81	2	N	-0-			37
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004													TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946 - 1110	
09	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007													TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 - 2627	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339													CNTY: PALO PINTO			
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008													TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450	
09		29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		37 N		37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		31 N		1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 N		17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		28 N		1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) KEATING ENERGY, INC. CHANEY, CHARLIE		39408 630 453142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:	4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11		300 N	173	-0-	-127	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3	N	-0-			-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			-0-
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:	1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2603 - 2609	
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-			-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-			-0-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-

CURTIS		WELL #:	1	RRCID ->	222096	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4453	PERF.	2642 - 2657	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02		336 N	117	-0-	-219	-0-	117 3	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:	5	RRCID ->	237216	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2450 - 2580	
*08		1302 N	935	-0-	-367	-0-	935 3	N	-0-			-0-
*09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	964	-0-	-156	-0-	964 3	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. HART RANCH		500222 WELL #:	8763	RRCID ->	116067	COMPL. DATE	01/30/1985	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2854 - 2864	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2	N	-0-		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500			
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115 2	N	-0-		-0-	

SENDERO ENERGY INC.		766971									
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604			
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 2	N	-0-	-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408									
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-	
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 188090		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830			
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-	
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408	630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2464 -	2566
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2498 -	2504
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR		39583		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL					
HARVICK, GEORGE R.		364200											
FERRIS-BMG		WELL #:		3	RRCID ->	083949	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1686	PERF.	921 -	1288
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS ENERGY LLC		747645											
WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF.	1314 -	1327
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASKELL KEY (1200)		39588		500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HASKELL					
HARVICK, GEORGE R.		364200											
KEY PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	056939	COMPL. DATE	10/30/1973	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)				39619 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NOLAN							
CINNABAR OPERATING, LLC				153510										
FRANKS				WELL #:	2	RRCID ->	274081	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3346 - 3350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-		-0-	
02	DELQ PR	307	-0-	307 B	845	307	2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				845										
FRANKS				WELL #:	1A	RRCID ->	275818	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3344 - 3352		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	77	-0-	77 B	77	77	2			N	-0-		-0-	
02	0	849	-0-	849 B	926	840	2	9	9	N	8		8	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				926										
HAYMORE (BIG SALINE)				39801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HAYMORE FRANCES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0		
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-		24	
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-		24	
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3			N	-0-		24	
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187	3			N	-0-		24	
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-		24	
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-		24	
HAYNES (CROSS CUT)				39820 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
ENVOY RESOURCES INC.				253131										
CHARLES LEE-CLAWSON				WELL #:	2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF. 1432 - 1444		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
THP OPERATING LLC				857147										
HAYNES				WELL #:	2	RRCID ->	094532	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	1470	PERF. 1421 - 1435		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HAYNES				WELL #:	3	RRCID ->	096660	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	1448	PERF. 1386 - 1396		
09	DLQ G-10	8	-0-	8	29	8	2			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	2			N	-0-		-0-	
11	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-	
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-		-0-	

HAYNES (CROSS CUT)		//CONT.//		39820 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
THP OPERATING LLC		//CONT.//		857147											
HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	106276	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1408 - 1415				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	40	11	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	54	14	2			N	-0-			-0-
11		63 N	9	-0-	-54	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		9	RRCID ->	115506	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	1452	PERF. 1381 - 1386				
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	38	12	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	47	9	2			N	-0-			-0-
11		54 N	7	-0-	-47	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	115507	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1373 - 1381				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	44	13	2			N	-0-			-0-
11		59 N	15	-0-	-44	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	4			N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN									
CREEK ENERGY, INC.		188579													
HAYNES		WELL #:		A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1094 - 1098				
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HASKELL									
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968													
HENDRICKS, T. G. EST. -F-		WELL #:		10	RRCID ->	044121	COMPL. DATE	03/26/1983	TOTAL DEPTH	1790	PERF. 1650 - 1659				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDRICKS ESTATE "F"		WELL #:		F 19	RRCID ->	160195	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1560 - 1572				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31756 10/27/2014

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.		570410												
COAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			34
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
GREGORY "6"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			25
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			25
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			25
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			25
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			25
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			25

HEMPHILL (KING SAND)		40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		931621												
ADAMI WEST		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENLEY (DUFFER 2740)		40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CHAPMAN OIL CO.		145860												
TERRY UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
FREYSCHLAG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543												
WAYWICK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964										
HOPE		WELL #:		1	RRCID -> 156651			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	238	-0-	238	3823	237	2	1	9	N	1			35
10	14B2 EXT	258	-0-	258	4081	257	2	1	9	N	1			36
11	14B2 EXT	261	-0-	261	4342	260	2	1	9	N	1			37
12	14B2 EXT	275	-0-	275	4617	273	2	2	9	N	2			39
01	14B2 EXT	277	-0-	277	4894	269	2	8	9	N	7			46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4894					N	NO RPT			46

HERRING (BRENEKE)				40818 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.				888225										
HERRING, V.		WELL #:		2	RRCID -> 098265			COMPL. DATE 01/01/1982			TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378			
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
*02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HERRING, V.		WELL #:		4	RRCID -> 098508			COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382			
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
*02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HERRING (WINCHELL)				40818 350	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.				888225										
HERRING, V.		WELL #:		1	RRCID -> 098264			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853			
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
*02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID -> 101424			COMPL. DATE 08/11/1982			TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869			
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
*02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142										
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #:		1801	RRCID -> 153916			COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
 HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1307	1070	1			619
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1491	1969	1			141
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2731	1976	1			896
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2580	2828	1			648
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2049	1761	1			936
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1080	1463	1			553

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445														
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640														
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582														
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659														
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656														
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650														
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3530 - 3576
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3534
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3668
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3645 - 3668
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILLVIEW (CADD)			41523 250		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.			881442											
WALKER-BUCKLER OIL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4102	-	4110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-				43
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-				43
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-				43
01		868 N	27	-0-	-841	-0-	27	3	N	-0-				43
02		644 N	11	-0-	-633	-0-	11	3	N	-0-				43

HILLVIEW (MISS)			41523 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC			388861											
HILLTEX 136			WELL #:	1	RRCID ->	226654	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4401	-	0
09		1548	1169	-0-	-379	-0-	1169	2	N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2014														

HINES (STRAWN)			41566 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
HINES, W. R. ET AL			389337											
BRIDGES, L. L.			WELL #:	2	RRCID ->	017766	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HITTSO (CONGL)			41722 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930											
HITTSO EARLINE			WELL #:	1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047	-	4060
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	543	2	N	-0-		12
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	159	1	521	2	N	-0-		12
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-		12
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	200	1	527	2	N	-0-		12
01		682 N	259	-0-	-423	-0-	33	1	226	2	N	-0-		12
02		448 N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-		12

HOUSER (DUFFER)			42877 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE			
JONES, RODGER			444265											
JONES "B"			WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD			
EOG RESOURCES, INC.			253162											
HOUSTON RANCH 8D			WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	220	-	271
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
WELL #:	2	RRCID ->	141798	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	1781	PERF.	1445 - 1496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: BROWN						
WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1482 - 1488		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P. I. D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:	1	RRCID ->	183006	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4634 - 4758		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, MERRICK "23"					CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 - 4890		
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWELL (CONGL 3900) HILL, R.M. OPERATING INC. HOWELL		43032 500 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:	1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3920 - 3929		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-

HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"		43073 500 036587	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
WELL #:	3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	4580 - 4592		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRUBETZ (ELLEN)		//CONT.//		43073 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
RHYNE, J.V.				706379											
RICHEY, CONCHO				WELL #:	1	RRCID ->	221698	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4422 - 4438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HRUBETZ (GRAY)				43073 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
EARTHBOUND RESOURCES LLC				238742											
JOHNSON, RICHARD				WELL #:	7	RRCID ->	128702	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3804 - 3809		
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	58	-0-	-250	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)				43112 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.				881442											
HICKMAN "13"				WELL #:	3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	2603 - 2608		
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	3	N	-0-			184
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	944	3	N	-0-			184
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	882	3	N	-0-			184
12	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	-0-	86	1	928	3	N	-0-			184
01	1023 N	955	-0-	-68	-0-	-0-	86	1	869	3	N	-0-			184
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	-0-	86	1	793	3	N	-0-			184
HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD								
BRECK OPERATING CORP.				089974											
CRESLINN-PARISH				WELL #:	1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3951 - 3962		
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
HUDMAN, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3960 - 3989		
09	1170 N	981	-0-	-189	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
PARISH, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3966 - 3974		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST		108791										
BURK, H. V.		WELL #:		1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2	N	-0-		70
10		186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2	N	-0-		70
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		70
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		70
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		70
02		280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2	N	-0-		70

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938		

09		480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2	N	-0-		123
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		123
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-		123
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-		123
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		123
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #:		19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A		

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

LAMKIN C.W.		WELL #:		4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0		

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

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		331530										
COURTNEY, M. K.		WELL #:		2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215		

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

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206										
LONG		WELL #:		2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110		

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)												44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
BIG STATE INDUSTRIES, INC.												070450											
FOX												WELL #:	3	RRCID ->	125887	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3108	-	3116
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE									
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	589 2	6 9	N	5				93									
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-				93									
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	639 2	130 9	N	118	113	1		98									
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2	1 9	N	1				99									
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	697 2	4 9	N	4				103									
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT				103									

CHENOWETH, GROVER												147397											
CANTWELL												WELL #:	1	RRCID ->	129763	COMPL. DATE	08/17/1988	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3184	-	3199
09		750 N	656	-0-	-94	-0-	656 2		N	-0-				51									
10		837 N	672	-0-	-165	-0-	672 2		N	-0-				51									
11		750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2		N	-0-				51									
12		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2		N	-0-				51									
01		682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2		N	-0-				51									
02		644 N	575	-0-	-69	-0-	575 2		N	-0-				51									

D & R ENTERPRISES												196846											
MINCHEW												WELL #:	1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3180	-	3210
09		510 N	433	-0-	-77	-0-	431 2	2 9	N	2				78									
10		527 N	423	-0-	-104	-0-	420 2	3 9	N	3				81									
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	397 2	11 9	N	10				91									
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	416 2	13 9	N	12				103									
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	444 2	20 9	N	18				121									
*02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	401 2	21 9	N	19				140									

LEWIS, CLYDELL												WELL #:	1	RRCID ->	128742	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3176	-	3212
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-				-0-									
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-				-0-									
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-				-0-									
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-				-0-									
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-				-0-									
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-				-0-									

MINCHEW												WELL #:	2	RRCID ->	129223	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178	-	3200
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-				2									
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-				2									
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-				2									
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-				2									
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-				2									
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-				2									

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC												425206											
FOX, T.												WELL #:	2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069	-	3075
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				79									
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				79									
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-				79									
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-				79									
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-				79									
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT				79									

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. COMPTON													44163 142 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
													WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 -	3450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-						
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-						
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-						
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-						
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				-0-						
02		756 N	735	-0-	-21	-0-	-0-	735	3			N	-0-				-0-						

COMPTON													WELL #:	3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 -	3358
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-				-0-						
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-				-0-						
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-				-0-						
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-				-0-						
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-				-0-						
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-				-0-						

COMPTON, C. A.													WELL #:	5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 -	3560
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-				29						
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-				29						
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	1				30						
								1	9														
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	3				33						
								3	9														
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	15	1	249	3	N	1				34						
								1	9														
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	-0-	15	1	225	3	N	3				37						
								3	9														

WITTY, J. J.													WELL #:	3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 -	3470
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-						
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-						
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-						
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-						
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-						
02		336 N	299	-0-	-37	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-						

GURNEY													WELL #:	1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3504 -	3584
09		2100 N	774	-0-	-1326	-0-	-0-	10	1	764	3	N	-0-				-0-						
10		2077 N	1491	-0-	-586	-0-	-0-	10	1	1481	3	N	-0-				-0-						
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	3	N	-0-				-0-						
12		806 N	606	-0-	-200	-0-	-0-	10	1	596	3	N	-0-				-0-						
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2271	3	N	-0-				-0-						
*02		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2367	3	N	-0-				-0-						

JACKSON, COLE													WELL #:	1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	N/A	
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				42						
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				42						
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	4	9	N	4				46						
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	N	2				48						
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	N	2				50						
02		1232 N	1115	-0-	-117	-0-	-0-	1114	3	1	9	N	1				51						

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		240 N	223	-0-	-17	-0-	20 1	203 3	N	-0-		41
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	N	1		42
							1 9					
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	230 3	N	2		44
							2 9					
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	210 3	N	3		47
							3 9					
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	20 1	217 3	N	3		50
							3 9					
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	20 1	178 3	N	3		53
							3 9					

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF. N/A
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	30 1	949 3	N	-0-		114
10		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	30 1	1187 3	N	-0-		114
11		1200 N	1040	-0-	-160	-0-	30 1	1007 3	N	3		117
							3 9					
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	30 1	1132 3	N	3		120
							3 9					
01		1209 N	771	-0-	-438	-0-	30 1	733 3	N	7		127
							8 9					
02		980 N	930	-0-	-50	-0-	30 1	894 3	N	5		132
							6 9					

D.J.F. SERVICES, INC.				196279	WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 3388 - 3565
ELLIOTT, RAY												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX				659782	WELL #:	12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324 PERF. 3410 - 3505
WILD												
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		20
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		20
11		840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2		N	-0-		20
12		930 N	651	-0-	-279	-0-	651 2		N	-0-		20
01		837 N	625	-0-	-212	-0-	625 2		N	-0-		20
02		756 N	742	-0-	-14	-0-	742 2		N	-0-		20

ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278 PERF. 3533 - 3540	
09		720 N	549	-0-	-171	-0-	534 2	15 9	N	14		238
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	776 2	80 9	N	73	174 1	137
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	651 2	59 9	N	54		191
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	676 2	51 9	N	46		237
01		868 N	720	-0-	-148	-0-	665 2	55 9	N	50	173 1	114
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	619 2	48 9	N	44		158

IBEX, EAST (CADDO LIME)														
PETEX														
WILD														
44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			21
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			21
11		1020 N	783	-0-	-237	-0-	783	2		N	-0-			21
12		961 N	639	-0-	-322	-0-	639	2		N	-0-			21
01		961 N	646	-0-	-315	-0-	646	2		N	-0-			21
*02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			21

WILD-PARDEE														
WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522														
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.														
ELLIOTT														
834092														
WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450														
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.														
ELLIOTT														
921150														
WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470														
09		180 N	27	-0-	-153	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)														
BRECK OPERATING CORP.														
COMPTON, HENRY														
44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
089974														
WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006														
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)														
VAN OPERATING, LTD.														
SPURGIN, KENNETH														
44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
881442														
WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512														
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10		837 N	589	-0-	-248	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
12		403 N	77	-0-	-326	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01		589 N	247	-0-	-342	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02		560 N	285	-0-	-275	-0-	285	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2	N	-0-		-0-	
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		-0-	
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		-0-	
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-	
01	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	1399	2	N	-0-		-0-	

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
09	1740 #	1484	-0-	-256	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
10	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-		-0-
11	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
12	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-		-0-
01	1860 #	1577	-0-	-283	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
02	1764 #	1369	-0-	-395	-0-	1369	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
10	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
11	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
12	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
01	1302 #	1243	-0-	-59	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
02	1176 #	1129	-0-	-47	-0-	1129	3	N	-0-		-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
09	4380 #	3935	-0-	-445	-0-	3935	3	N	-0-		-0-
10	4526 #	3951	-0-	-575	-0-	3951	3	N	-0-		-0-
11	4380 #	3851	-0-	-529	-0-	3851	3	N	-0-		-0-
12	4464 #	3907	-0-	-557	-0-	3907	3	N	-0-		-0-
01	4247 #	3736	-0-	-511	-0-	3736	3	N	-0-		-0-
02	3668 #	3331	-0-	-337	-0-	3331	3	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
09	1500 #	1309	-0-	-191	-0-	1309	2	N	-0-		32
10	1550 #	1288	-0-	-262	-0-	1288	2	N	-0-		32
11	1380 #	1186	-0-	-194	-0-	1186	2	N	-0-		32
12	1426 #	1169	-0-	-257	-0-	1169	2	N	-0-		32
01	1364 #	980	-0-	-384	-0-	980	2	N	-0-		32
02	1232 #	690	-0-	-542	-0-	690	2	N	-0-		32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		64
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		64
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		64
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		64
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2	N	-0-		64
02	420 #	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-		64

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 #	606	-0-	-414	-0-	606	2		N	-0-			138
10	1054 #	610	-0-	-444	-0-	610	2		N	-0-			138
11	600 #	595	-0-	-5	-0-	584	2	11 9	N	10			148
12	620 #	369	-0-	-251	-0-	369	2		N	-0-			148
01	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			148
02	560 #	441	-0-	-119	-0-	441	2		N	-0-			148

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
09	480 #	160	-0-	-320	-0-	160	2		N	-0-			170
10	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			170
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-			170
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-			170
01	496 #	25	-0-	-471	-0-	25	2		N	-0-			170
02	420 #	247	-0-	-173	-0-	247	2		N	-0-			170

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
02	924 N	781	-0-	-143	-0-	781	3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
09	2250 #	1768	-0-	-482	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
10	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
11	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
12	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
01	3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
*02	3294	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971	
09	570 N	394	-0-	-176	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		485 N	485	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
10		496 N	488	-0-	-8	488 3		N	-0-			-0-
11		480 N	449	-0-	-31	449 3		N	-0-			-0-
12		496 N	410	-0-	-86	410 3		N	-0-			-0-
01		496 N	422	-0-	-74	422 3		N	-0-			-0-
02		420 N	361	-0-	-59	361 3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4026 - 4033
09		1410 #	1195	-0-	-215	1195 3		N	-0-			-0-
10		1457 #	1315	-0-	-142	1315 3		N	-0-			-0-
11		1410 #	1209	-0-	-201	1209 3		N	-0-			-0-
12		1457 #	1199	-0-	-258	1199 3		N	-0-			-0-
01		1333 #	1067	-0-	-266	1067 3		N	-0-			-0-
02		1176 #	977	-0-	-199	977 3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	267593	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4060 - 4066
09		1350 #	1038	-0-	-312	1037 3	1 9	N	1			34
10		1302 #	998	-0-	-304	990 3	8 9	N	7			41
11		1230 #	904	-0-	-326	903 3	1 9	N	1			42
12		1240 #	915	-0-	-325	914 3	1 9	N	1			43
01		1147 #	890	-0-	-257	879 3	11 9	N	10			53
02		980 #	761	-0-	-219	758 3	3 9	N	3			56

G. H. ILES 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	272377	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4021 - 4048
09		3390 #	2626	-0-	-764	2397 3	229 9	N	208	173 1		189
10		3168 R	3168	-0-	-0-	2982 3	186 9	N	169	175 1		183
11		2730 #	2595	-0-	-135	2423 3	172 9	N	156	177 1		162
12		2728 #	2431	-0-	-297	2268 3	163 9	N	148	177 1		133
01		3162 #	2239	-0-	-923	2075 3	164 9	N	149	178 1		104
02		2856 #	1868	-0-	-988	1734 3	134 9	N	122			226

G. H. ILES 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	273805	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4080 - 4090
09		7500	2400	-0-	-5100	2386 3	14 9	N	13			171
10		7750	2265	-0-	-5485	2255 3	10 9	N	9			180
11		2850 #	2062	-0-	-788	2052 3	10 9	N	9			189
12		2945 #	2010	-0-	-935	2003 3	7 9	N	6	166 1		29
01		2697 #	1848	-0-	-849	1837 3	11 9	N	10			39
02		2240 #	1541	-0-	-699	1532 3	9 9	N	8			47

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204										
STERLING		WELL #:		1	RRCID ->	227164	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3181 - 3207
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320						
INDIANOLA RAILROAD				WELL #: 3	RRCID -> 088921	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3225	- 3270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	287	-0-	-403	-0-	287 2			-0-
10		775 N	722	-0-	-53	-0-	722 2			-0-
11		630 N	609	-0-	-21	-0-	609 2			-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			-0-
01		713 N	349	-0-	-364	-0-	349 2			-0-
02		560 N	464	-0-	-96	-0-	464 2			-0-

INDIANOLA RAILROAD				WELL #: 4	RRCID -> 089059	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1673	- 3150	
09		1050 N	430	-0-	-620	-0-	430 2			-0-
10		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2			-0-
11		960 N	914	-0-	-46	-0-	914 2			-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			-0-
02		840 N	696	-0-	-144	-0-	696 2			-0-

INDIAN KNOLL (CONGL)				44420 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
MCKELVAIN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 143095	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3793	- 3803	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				99
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204						
STUART ESTATE "49"				WELL #: 1	RRCID -> 147111	COMPL. DATE 08/14/1993	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3825	- 3832	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

STUART ESTATE "61"				WELL #: 2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			-0-
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			-0-
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

STUART ESTATE "61"				WELL #: 4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	- 3576	
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "61"		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3554 - 3622			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 11		RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3994 - 4020			
09	DLQ G-10	3276	-0-	3276	6747	3276	2		N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	3843	-0-	3843	10590	3843	2		N	-0-		-0-	
11	15722 X	5132	-0-	-10590	-0-	5132	2		N	-0-		-0-	
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-		-0-	
01	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433	2		N	-0-		-0-	
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT		-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK "60"		197690		WELL #: 2		RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 4014		PERF. 3837 - 3886	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	113	1	103	3	N	-0-	-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	N	1	1	
						1	9						
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	36	1	71	3	N	-0-	1	
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	48	1	87	3	N	-0-	1	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	3	N	-0-	1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	
KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		474070		WELL #: 8		RRCID -> 149389		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 4002 - 4006	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		526262		WELL #: 1		RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4024 - 4032	
09	6930 X	6411	-0-	-519	-0-	6404	2	7	9	N	6	98	
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8269	2	33	9	N	30	20	
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7800	2	67	9	N	61	81	
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7314	2	117	9	N	106	49	
01	7161 X	6020	-0-	-1141	-0-	5951	2	69	9	N	63	112	
02	6440 X	4734	-0-	-1706	-0-	4691	2	43	9	N	39	151	
THOMPSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 267568		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4001 - 4010			
09	4350 X	3202	-0-	-1148	-0-	3202	2			N	-0-	-0-	
10	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	4134	2			N	-0-	-0-	
11	4350 X	3900	-0-	-450	-0-	3900	2			N	-0-	-0-	
12	4495 X	3657	-0-	-838	-0-	3657	2			N	-0-	-0-	
01	4464 X	2975	-0-	-1489	-0-	2975	2			N	-0-	-0-	
02	3724 X	2345	-0-	-1379	-0-	2345	2			N	-0-	-0-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 'A'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012	-	4026
09	10200 X	7927	-0-	-2273	-0-	7927	2			N	-0-			90
10	10540 X	10352	-0-	-188	-0-	10352	2			N	-0-	71	1	19
11	9930 X	9864	-0-	-66	-0-	9832	2	32	9	N	29			48
12	9951 X	9446	-0-	-505	-0-	9396	2	50	9	N	45	49	1	44
01	10354 X	6432	-0-	-3922	-0-	6388	2	44	9	N	40			84
02	9352 X	5088	-0-	-4264	-0-	5052	2	36	9	N	33			117
THOMPSON '40'		WELL #:		5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944	-	3956
09	6840 X	6404	-0-	-436	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-			-0-
11	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-	179	1	27
01	7068 X	5951	-0-	-1117	-0-	6855	2	57	9	N	52			79
02	6300 X	4691	-0-	-1609	-0-	6010	2	24	9	N	22			101
	8736 X	4383	-0-	-4353	-0-	4350	2	33	9	N	30			131
THOMPSON C		WELL #:		1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976
09	7280 X	5615	-0-	-1665	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
10	8680 X	8603	-0-	-77	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	8167	-0-	-233	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
12	8680 X	6395	-0-	-2285	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
01	8680 X	4681	-0-	-3999	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
02	7784 X	395	-0-	-7389	-0-	395	2			N	-0-			-0-
GALE 39		WELL #:		1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876
09	1197 X	227	-0-	-970	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10	5301 X	37	-0-	-5264	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	5301 X	249	-0-	-5052	-0-	249	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	268	-0-	-5033	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	236	-0-	-4552	-0-	236	2			N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO. STUART RANCH		WELL #:		836178 6101	RRCID ->	156215	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3648	-	3656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. COODY 40		//CONT.//	44650 100 863965	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	746	-0-	-904	-0-	746 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3724	-0-	624	624	3724 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3905	-0-	805	1429	3905 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	729		Y	NO RPT			-0-

TREY RESOURCES INC. STUART, J.N. "A"			868529								

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	155	-0-	155	155	155 2	Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL) SABLE OPERATING COMPANY IRSFELD ET AL			44774 300 742236	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PALO PINTO	

09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	-0-			7
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	Y	-0-	1 7		6
*11	480 N	25	-0-	-455	-0-	25 3	Y	-0-			6
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			6
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6

JIANT-HINKSON											

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

ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CALLAHAN	

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-			5
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-			5
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-			5
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			5
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) MOMENTUM OPERATING CO., INC. EARP			44822 300 574324	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: CALLAHAN	

09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			7
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230 2	N	-0-			7
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155 2	N	-0-			7
12	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089 2	N	-0-			7
01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1046 2	N	-0-			7
02	1092 N	829	-0-	-263	-0-	829 2	N	-0-			7

ISETT (CADD) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 GAYLYN, INC. 298362
 ARMSTRONG, R. B. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 017799 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2597 - 2622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013

VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	172	2	53	9	N	48	173	1	69
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	218	2	48	9	N	44			113
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	114	2	39	9	N	35			148
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	43	170	1	21
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	209	169	1	61
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	39			100

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	189	1	464	3	N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	3	N	-0-			-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	185	1	457	3	N	-0-			-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	185	1	465	3	N	-0-			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	192	1	504	3	N	-0-			-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	466	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

09	1008	X	514	-0-	-494	-0-	59	1	455	3	N	-0-			-0-
10	620	X	493	-0-	-127	-0-	56	1	437	3	N	-0-			-0-
11	600	X	412	-0-	-188	-0-	49	1	363	3	N	-0-			-0-
12	620	X	389	-0-	-231	-0-	48	1	341	3	N	-0-			-0-
01	620	N	383	-0-	-237	-0-	48	1	335	3	N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	44	1	306	3	N	-0-			-0-

LITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254

09	750	N	357	-0-	-393	B	-0-	225	1	132	3	Y	-0-		-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	386	1	406	3	Y	-0-		-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	329	1	465	3	Y	-0-		-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	443	1	435	3	Y	-0-		-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	697	1	317	3	Y	-0-		-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	556	1	505	3	Y	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TITLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4355 - 4370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	671 1	393 3	Y	-0-		3
10	1333 N	873	-0-	-460	B	-0-	425 1	448 3	Y	-0-		3
11	1170 N	977	-0-	-193	B	-0-	406 1	571 3	Y	-0-		3
12	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	637 1	626 3	Y	-0-		3
01	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	745 1	337 3	Y	-0-		3
02	924 N	853	-0-	-71	B	-0-	447 1	406 3	Y	-0-		3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

KOONCE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	660 N	614	-0-	-46	B	-0-	388 1	226 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	651	-0-	-31	B	-0-	317 1	334 3	Y	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	312 1	441 3	Y	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	465 1	458 3	Y	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	479 1	218 3	Y	-0-		-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	429 1	391 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
HIGHTOWER		WELL #:		1	RRCID ->	103825	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3906 - 4353

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013												

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED								
PETEX		659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 - 4308

09	435 N	435	-0-	-0-		-0-	414 2	21 9	N	19		94
10	596 N	596	-0-	-0-		-0-	568 2	28 9	N	25		119
11	476 N	476	-0-	-0-		-0-	450 2	26 9	N	24	123 1	20
12	725 N	725	-0-	-0-		-0-	655 2	70 9	N	64		84
01	948 N	948	-0-	-0-		-0-	908 2	40 9	N	36		120
02	448 N	408	-0-	-40		-0-	354 2	54 9	N	49		169

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2		N	-0-			59
10	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2		N	-0-			59
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2		N	-0-			59
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			59
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			59
*02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			59

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
HEMI ENERGY GROUP INC.		374998											
KENNEDY, M.O.		WELL #: 1		RRCID -> 092350		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX		659782											
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020					
09	3000 N	7817	-0-	4817	4817	7804	2	13	9	N	12		103
10	3100 N	9380	-0-	6280	11097	9370	2	10	9	N	9		112
11	12690	11440	-0-	-1250	9847	11417	2	23	9	N	21		133
12	13516	12332	-0-	-1184	8663	12321	2	11	9	N	10		143
01	13516	11361	-0-	-2155	6508	11344	2	17	9	N	15		158
*02	11928	10326	-0-	-1602	4906	10324	2	2	9	N	2		160

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028					
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	457	2	26	9	N	24		110
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13		123
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	357	2	37	9	N	34		157
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-		157
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	393	2	14	9	N	13		170
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	236	2	13	9	N	12		182

MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026					
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1783	2	22	9	N	20		121
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1900	2	25	9	N	23		144
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1791	2	21	9	N	19		163
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1821	2	11	9	N	10		173
01	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1783	2	12	9	N	11		184
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1646	2	21	9	N	19		203

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948					
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		-0-
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-		-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-		-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2	N	-0-			-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
11	870 N	804	-0-	-66	-0-	804	2	N	-0-			-0-
12	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	2	N	-0-			-0-
01	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2	N	-0-			-0-
02	756 N	358	-0-	-398	-0-	358	2	N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170			
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			19
10	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2	N	-0-			19
11	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2	N	-0-			19
12	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2	N	-0-			19
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2	N	-0-			19
02	1540 N	1477	-0-	-63	-0-	1477	2	N	-0-			19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1693	-0-	-467	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1246	-0-	-800	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1445	2	76	9	N	69	43
10	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1364	2	78	9	N	71	114
11	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	1274	2	80	9	N	73	187
12	1581 N	1359	-0-	-222	-0-	1275	2	84	9	N	76	98
01	1457 N	610	-0-	-847	-0-	534	2	76	9	N	69	167
02	1260 N	818	-0-	-442	-0-	765	2	53	9	N	48	54

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
09	10260 X	5260	-0-	-5000	-0-	5231	2	29	9	N	26	139
10	10447 X	4156	-0-	-6291	-0-	4127	2	29	9	N	26	165
11	9420 X	3073	-0-	-6347	-0-	3030	2	43	9	N	39	44
12	7750 X	2438	-0-	-5312	-0-	2409	2	29	9	N	26	70
01	5828 X	2044	-0-	-3784	-0-	2005	2	39	9	N	35	105
02	3136 X	2263	-0-	-873	-0-	2251	2	12	9	N	11	116

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-

IVAN, SE. (CONGL.)		44850 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DENTON EXPLORATION, INC.		216418										
WALKER EST.		WELL #: 22DX		RRCID -> 172337		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 1		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 1		N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 1		N	-0-			-0-
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 1		N	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-			-0-

WALKER EST. 'A'		WELL #: 3DX		RRCID -> 182851		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837				
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 1		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 1		N	-0-			-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508				
09	7500	4629	-0-	-2871	3469	4629 2		N	-0-			10
10	7750	6913	-0-	-837	2632	6913 2		N	-0-			10
11	7380 #	4009	-0-	-3371	-0-	4009 2		N	-0-			10
12	7123 R	7123	-0-	-0-	-0-	7123 2		N	-0-			10
*01	7750	7843	-0-	93	93	7843 2		N	-0-			10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT			10

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		BIRDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 112339		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1574 2	11 9	N	10			58	
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1578 2	7 9	N	6			64	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			64	
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1495 2	54 9	N	49			113	
01	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1520 2	17 9	N	15			128	
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT			128	

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		GALLAGHER		WELL #: 3		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - P&A 01/22/14

J. L. GRAY (CONGL.) 45070 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 077208 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3417 - 3421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	292	-0-	-188	-0-	78	1	214	2	N	-0-			-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	106	1	232	2	N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	155	1	258	2	N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	68	1	194	2	N	-0-			-0-
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	54	1	151	2	N	-0-			-0-
02	392 N	107	-0-	-285	-0-	38	1	69	2	N	-0-			-0-

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-			-0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

LOWRANCE INC. 511345
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			28
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			28
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			28
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			28
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			28
02	112 #	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-			28

PETEX 659782
 COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					94
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	144	3	3	9	N	3					97
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	123	3	8	9	N	7					104
*12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					104
*01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					104
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					104

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

09	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*01	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	1540 #	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

09	1170 #	1044	-0-	-126	-0-	1042	3	2	9	N	2					82
10	1116 #	1036	-0-	-80	-0-	1033	3	3	9	N	3					85
11	1050 #	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					85
12	1085 #	895	-0-	-190	-0-	892	3	3	9	N	3					88
01	1085 #	949	-0-	-136	-0-	943	3	6	9	N	5					93
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					93

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					188
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					188
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					188
12	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					188
01	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					188
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					188

JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
ALARON ENERGY, INC.		010450												
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 5780 - 6050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		240 #	199	-0-	-41	-0-	193 3	6 9	N		5			90
10		248 #	176	-0-	-72	-0-	170 3	6 9	N		5			95
11		240 #	207	-0-	-33	-0-	201 3	6 9	N		5			100
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	183 3	4 9	N		4			104
01		217 #	191	-0-	-26	-0-	188 3	3 9	N		3			107
02		196 #	184	-0-	-12	-0-	180 3	4 9	N		4			111

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
ALARON ENERGY, INC.		010450												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710				
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y		-0-			14
10		341 N	294	-0-	-47	-0-	292 3	2 9	Y		-2			16
11		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3		Y		-0-			16
12		341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		Y		-0-			16
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3		Y		-0-			16
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	-0-	167 3		Y		-0-			16

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797				
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y		-0-			14
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	293 3	2 9	Y		-2			16
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		Y		-0-			16
12		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3		Y		-0-			16
01		310 N	226	-0-	-84	-0-	226 3		Y		-0-			16
02		280 N	168	-0-	-112	-0-	168 3		Y		-0-			16

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784				
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y		-0-			14
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	291 3	2 9	Y		-2			16
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	293 3		Y		-0-			16
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	228 3		Y		-0-			16
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		Y		-0-			16
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-	169 3		Y		-0-			16

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783				
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y		-0-			14
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	237 3	2 9	Y		-2			16
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y		-0-			16
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		Y		-0-			16
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y		-0-			16
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y		-0-			16

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734				
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y		-0-			14
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	121 3	2 9	Y		-2			16
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y		-0-			16
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		Y		-0-			16
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y		-0-			16
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y		-0-			16

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450							
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5626 - 5716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		14
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120 3	2 9	Y	2		16
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		16
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 3		Y	-0-		16
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		16
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3		Y	-0-		16

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5590 - 5717
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-		14
10	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1424 3	2 9	Y	2		16
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-		16
12	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508 3		Y	-0-		16
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		Y	-0-		16
02	1568 N	1474	-0-	-94	-0-	1474 3		Y	-0-		16

EXXON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	116330	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5834 - 5850
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	217 3	11 9	N	10		110
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		110
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		110
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

ENRICH OIL CORPORATION		WELL #:		253100	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5781 - 5809
FOSTER-PRICE		1									
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2		N	-0-		139
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-		139
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		139
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		139
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		139
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289 2		N	-0-		139

J. R. G. CANYON		WELL #:		45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275									
LAWRENCE, W. L.		1			RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2198 - 2202
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK, C.		WELL #:		1	RRCID ->	094544	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2201 - 2205
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

J. R. G. CANYON		//CONT.//		45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275								
LAWRENCE, W.L.-A-		WELL #:		1	RRCID ->	095192	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2239 - 2243
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS, N.V.		WELL #:		1	RRCID ->	096374	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2199 - 2204
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE, G.		WELL #:		2	RRCID ->	099647	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2163 - 2179
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, W. L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099648	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2167 - 2175
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALDWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	125508	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	2292	PERF.	2214 - 2218
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)				45196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
REVAL EXPLORATION LLC				703607								
BOGGUS		WELL #:		1	RRCID ->	150756	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3062 - 3078
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.// 45196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607									
PROCTOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153998		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155337		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REXROAT		WELL #: 1A		RRCID -> 157321		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-

BOGGUS		WELL #: 3		RRCID -> 158666		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111			
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGGUS		WELL #: 2		RRCID -> 159601		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESS, DAVID C.		WELL #: 1		RRCID -> 163956		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT		-0-

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
CWC OIL & GAS, LLC		195804							
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

D.N.I.		221589							
PHILLIPS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825	N	NO RPT	78	78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825	N	NO RPT	78	78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825	N	NO RPT	78	78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825	N	NO RPT	78	78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825	N	NO RPT	78	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825	N	NO RPT	78	78

PHILLIPS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 142429		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990	N	NO RPT	-0-	-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650							
BIBBY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 152495		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BIBBY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 152515		COMPL. DATE 10/28/1970		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

J.C. OPERATING		427470							
JONES & BURROUGHS		WELL #: 2		RRCID -> 053131		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A	
09	DLQ G-10	66	-0-	66	219	66	2	N	-0-
10	267 R	48	-0-	-219	-0-	48	2	N	-0-
11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	2	N	-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 J.C. OPERATING //CONT.// 427470
 JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	207		64	2			N	-0-					-0-
10		253 R	46	-0-	-207	-0-		46	2			N	-0-					-0-
11		23 R	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-
12		62 #	13	-0-	-49	-0-		13	2			N	-0-					-0-
01		62 #	11	-0-	-51	-0-		11	2			N	-0-					-0-
02		56 #	23	-0-	-33	-0-		23	2			N	-0-					-0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

09	DLQ	G-10	100	-0-	100	392		100	2			N	-0-					33
10		438 R	46	-0-	-392	-0-		46	2			N	-0-					33
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					33
12		124 #	15	-0-	-109	-0-		15	2			N	-0-					33
01		124 #	45	-0-	-79	-0-		45	2			N	-0-					33
02		84 #	23	-0-	-61	-0-		23	2			N	-0-					33

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

09		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					-0-
10		62 #	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-					-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-		20	2			N	-0-					-0-
12		62 #	18	-0-	-44	-0-		18	2			N	-0-					-0-
01		62 #	13	-0-	-49	-0-		13	2			N	-0-					-0-
02		56 #	11	-0-	-45	-0-		11	2			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

09		60 #	26	-0-	-34	-0-		26	2			Y	-0-					-0-
10		62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2			Y	-0-					-0-
11		60 #	18	-0-	-42	-0-		18	2			Y	-0-					-0-
12		62 #	19	-0-	-43	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
01		62 #	18	-0-	-44	-0-		18	2			Y	-0-					-0-
02		28 #	25	-0-	-3	-0-		25	2			Y	-0-					-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

09		60 #	24	-0-	-36	-0-		24	2			Y	-0-					-0-
10		62 #	34	-0-	-28	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
11		60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
12		62 #	17	-0-	-45	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
01		62 #	16	-0-	-46	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-		22	2			Y	-0-					-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317									
PITZER, J.E.			WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424 - 2436		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 #	22	-0-	-38	-0-		22	2	Y	-0-			-0-
10		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	2	Y	-0-			-0-
11		60 #	15	-0-	-45	-0-		15	2	Y	-0-			-0-
12		62 #	16	-0-	-46	-0-		16	2	Y	-0-			-0-
01		62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2	Y	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21	2	Y	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)					45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION					022922									
CHOATE "B"			WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 - 3908		
09		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	2	N	-0-			-0-
10		124 N	53	-0-	-71	-0-		53	2	N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2	N	-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-		56	2	N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2	N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-		38	2	N	-0-			-0-

CHOATE			WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931		
09		90 N	57	-0-	-33	-0-		57	2	N	-0-			20
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-			20
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-			20
12		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			20
01		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	2	N	-0-			20
02		56 N	50	-0-	-6	-0-		50	2	N	-0-			20

CHOATE "A"			WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990		
09		510 N	245	-0-	-265	-0-		226	2	Y	17			95
10		310 N	240	-0-	-70	-0-		225	2	Y	14			109
11		270 N	265	-0-	-5	-0-		265	2	Y	-0-			109
12		248 N	158	-0-	-90	-0-		145	2	Y	12			121
01		248 N	184	-0-	-64	-0-		182	2	Y	2			123
02		252 N	106	-0-	-146	-0-		104	2	Y	2			125

CHOATE "A"			WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF. 4008 - 4054		
09		180 N	130	-0-	-50	-0-		130	2	Y	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	70	-0-	-50	-0-		70	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	43	-0-	-81	-0-		43	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-		41	3	Y	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)					45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION					070442									
ROGERS			WELL #:		8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4222 - 4234		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)			//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
COMANCHE WELL SERVICE CORP.					169420									
WHARTON - COSTELLO			WELL #:		1	RRCID ->	155443	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	4353	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.					197690									
RYAN			WELL #:		1	RRCID ->	271352	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4561	PERF. 4102 - 4108		
09	4180		2802	-0-	-1378 B	122825	6	1	2796	3	N	-0-		181
10	3921		2925	-0-	-996 B	121829	6	1	2919	3	N	-0-		181
11	6051		2584	-0-	-3467 B	118362	3	1	2578	3	N	3		184
							3	9						
12	2506		1548	-0-	-958 B	117404	1	1	1543	3	N	4		188
							4	9						
01	0		2601	-0-	2601 B	120005	1	1	2594	3	N	5		193
							6	9						
*02	121956 X		1951	-0-	-120005 B	-0-	2	1	1948	3	N	1		194
							1	9						

HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764									
RHODES RANCH			WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.					631388									
MCMURREY, M. H. -D-			WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A		
09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-		62
10	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-		62
11	1530	N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	2			N	-0-		62
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-		62
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-		62
02	1344	N	962	-0-	-382 B	-0-	962	2			N	-0-		62

MCMURREY, M. H. "D"			WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325 - 4332		
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-		-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-		-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-		-0-
*02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. "D"			WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344		
09	3583		3255	-0-	-328 B	8327	3255	2			N	-0-		68
10	3361		2496	-0-	-865 B	7462	2496	2			N	-0-		68
11	5186		2006	-0-	-3180 B	4282	2006	2			N	-0-		68
12	2148		1457	-0-	-691 B	3591	1411	2	46	9	N	42	110 1	-0-
01	0		1322	-0-	1322 B	4913	1297	2	25	9	N	23		23
*02	6124 X		1211	-0-	-4913 B	-0-	1211	2			N	-0-		23

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	723	-0-	-331 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
11	780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715 2		N	-0-			-0-
12	991 N	924	-0-	-67 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2		N	-0-			-0-
*02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59

RWA, LLC 687608
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 1		N	-0-			-0-
10	403 N	70	-0-	-333 B	-0-	70 1		N	-0-			-0-
11	480 N	214	-0-	-266 B	-0-	214 1		N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 1		N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 1		N	-0-			-0-
*02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 1		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

09	6031	6386	-0-	355 B	71724	6374 2	12 9	N	11			60
10	5658	5325	-0-	-333 B	71391	5319 2	6 9	N	5			65
11	12128	4559	-0-	-7569 B	63822	4549 2	10 9	N	9			74
12	5072	4988	-0-	-84 B	63738	4947 2	41 9	N	37			111
*01	0	4744	-0-	4744 B	68482	4732 3	12 9	N	11			122
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964 B	62518			N	NO RPT			122

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
 RHODES, W.J. "A" WELL #: RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	11 7		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2011												

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999											
LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5		RRCID -> 209080		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6		RRCID -> 209081		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-				-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11		RRCID -> 213669		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 213692		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-				-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-				-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9		RRCID -> 214152		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060					
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10		RRCID -> 214156		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041					
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT-A-		WELL #:		2		RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		25 N	25	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	24	3	N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	21	3	N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200	
09		630 N	546	-0-	-84	546	2	N	-0-			-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620			N	-0-			-0-
11		600 N	285	-0-	-315	285	3	N	-0-			-0-
12		558 N	532	-0-	-26	532	3	N	-0-			-0-
*01		269 N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		WELL #:		088600	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155	
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	64			120
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	60			180
11		51 N	51	-0-	-0-	51	2	N	-0-			180
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	52			232
01		47 N	47	-0-	-0-	47	2	N	-0-			232
02		56 N	NO RPT	-0-	-56			N	NO RPT			232

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140	
09		90 N	-0-	-0-	-90			N	96			181
10		124 N	-0-	-0-	-124			N	90			271
11		76 N	76	-0-	-0-	76	2	N	-0-			271
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	79			350
01		70 N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-			350
02		84 N	NO RPT	-0-	-84			N	NO RPT			350

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 - 2428	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

09	210 N	190	-0-	-20	-0-	32	1	158	2	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	32	1	166	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	N	-0-			-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	28	1	127	2	N	-0-			-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	24	1	115	2	N	-0-			-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	56	1	282	2	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	N	-0-			-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	45	1	241	2	N	-0-			-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	51	1	238	2	N	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	45	1	205	2	N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	37	1	179	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

09	90 N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	24	1	121	2	N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-			-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	16	1	75	2	N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	19	1	89	2	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629											
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 -	1956			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	2	N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	N	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-				-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-				-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	12	1	59	2	N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-				-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	18	1	89	2	N	-0-				-0-

RWA, LLC		WELL #:		687608	RRCID ->	059140	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A				
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-

RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	102973	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2417 -	2498			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-				-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 -	2044			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	-0-				-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	75	1	105	2	N	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	173	1	180	2	N	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	196	1	176	2	N	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	220	1	154	2	N	-0-				-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	208	1	167	2	N	-0-				-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		WELL #:		45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
SIMPCO OIL & GAS		WELL #:		783485											
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 -	2209			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 WILSON, KELLY 929355
 FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

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

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 M-TEX RESOURCES, INC. 518935
 HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROYAL ENERGY CO. 731815
 KINNISON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 2213

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

09	0	6	-0-	6	282	6	2	N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	290	8	2	N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	294	4	2	N	-0-			-0-
12	2263	7	-0-	-2256	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	2263	14	-0-	-2249	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	2044	3	-0-	-2041	-0-	3	2	N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

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

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

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

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500						
GRAHAM HEIRS				WELL #: 11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 1668	PERF. 1493	-	1554
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194 2				-0-
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2				-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2				-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2				-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 2				-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	133 2				-0-

GRAHAM HEIRS				WELL #: 14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1838	PERF. 1498	-	1546
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259 2				-0-
10	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2				-0-
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248 2				-0-
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271 2				-0-
01	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 2				-0-
02	252 #	200	-0-	-52	-0-	200 2				-0-

GRAHAM				WELL #: 17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 1901	PERF. 1548	-	1610
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345 2				-0-
10	372 #	331	-0-	-41	-0-	331 2				-0-
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	330 2				-0-
12	372 #	334	-0-	-38	-0-	334 2				-0-
01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298 2				-0-
02	336 #	250	-0-	-86	-0-	250 2				-0-

GRAHAM				WELL #: 15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1531	-	1608
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130 2				-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2				-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2				-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2				-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2				-0-
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2				-0-

JANELLEN (CADDO)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298						
WALLER CO. SCHOOL				WELL #: 1	RRCID -> 017826	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1140	-	1148
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANKIN, B.J.				WELL #: 3	RRCID -> 081805	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 1206	-	1212
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298						
RANKIN, B J		WELL #:		1	RRCID -> 081808	COMPL. DATE 08/20/1978	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1146	- 1154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID -> 081816	COMPL. DATE 03/05/1979	TOTAL DEPTH 1280	PERF. 1068	- 1120	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475		N	NO RPT		-0-

HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID -> 082076	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1070	- 1220	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475		N	NO RPT		-0-

HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID -> 137575	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH 2285	PERF. 1153	- 1182	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID -> 144011	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1228	- 1232	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570								
RICHARDSON		WELL #:			RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088	- 1230	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2005										

JANELLEN (CADDO) MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200 570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104 - 1238				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013												

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS			660810	WELL #: 2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080 - 1170				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

BOENICKE-FULLER				WELL #: 2	RRCID -> 017816	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1154 - 1160				
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 017817	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1180 - 1210				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 017818	COMPL. DATE 04/15/1922	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1154 - 1157				
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1171 - 1200				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		//CONT.//	660810						
		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260 PERF. 1239 - 1245
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1162 - 1167
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1053 - 1070
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1068 - 1118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1085 - 1086
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1038 - 1065
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLETCHER		WELL #:	1	RRCID ->	090563	COMPL. DATE	04/27/1980	TOTAL DEPTH	1250 PERF. 1116 - 1200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810														
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228								
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228								
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298														
HUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
MILLER, ALVIN L.				567641						
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 1177	PERF. 860	-	864
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID -> 094797	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 490	PERF. 433	-	441
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 965	PERF. 433	-	441
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 580	PERF. 433	-	442
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN			
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275						
YOUNG, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 053964	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH 2665	PERF. 2614	-	0
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION ENERGY INC.				570410						
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 089539	COMPL. DATE 12/18/1972	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2614	-	2670
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

OIL AND GAS DIVISION

JANET (GRAY 2600)			//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
MISSION ENERGY INC.			//CONT.//		570410							
ROY YOUNG "B" UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2130 N	1295	-0-	-835	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1488	-0-	-713	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	136	-0-	-1604	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	153	-0-	-1180	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE					949387					CNTY: THROCKMORTON		
YOUNG, ROY			WELL #:		3	RRCID -> 087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANICE (SADDLE CREEK)					45727 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.					707430							
JANICE, DARLA			WELL #:		6	RRCID -> 103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF.	780 - 786
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANICE, DARLA			WELL #:		5	RRCID -> 104567	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	906 - 910
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRELL			WELL #:		2	RRCID -> 111182	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	841	PERF.	786 - 790
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.)					45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.					089974							
MATTHEWS "20"			WELL #:		1	RRCID -> 165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 - 4401
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 2		N	-0-			114
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-			114
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2		N	-0-			114
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	599 2		N	-0-			114
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2		N	-0-			114
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	633 2		N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER)
KASLE ENERGY INC.
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
451440
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	35	1	321	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	36	1	307	2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	N	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER)
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
767543
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

09	540 #	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11	540 #	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-

4-M OPERATING COMPANY
MCAFEE, CHARLES

953636
WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

09	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
11	1260 #	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
12	1302 #	1059	-0-	-243	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
01	1395 #	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
02	1176 #	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			N	-0-			-0-

JERALD CECIL (CADD)
EXLCO, INC.
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
256985
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)
BACON ENERGY
GRAY, L. Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
042398
WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2	Y	-0-		-0-	

JILL (CONGL. N)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
ASHBY 5X												
WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056												
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-		-0-	

HARALSON, ELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103												
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	339	2	34 9	N	31		31
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	375	2	23 9	N	21		52
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	368	2	17 9	N	15		67
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	672	2	19 9	N	17		84
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	438	2	29 9	N	26		110
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50 9	N	45		155

JILL, N. (CONGL. 4050)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
HARALSON, ELLA -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062												
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-		43
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-		43
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		43
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		43
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		43
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2		N	-0-		43

JILL, N. (3900)												
VAN OPERATING, LTD.												
RANCH, P. K.												
WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880												
09	720 N	288	-0-	-432	-0-	278	3	10 9	N	9		43
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	810	3	11 9	N	10		53
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	515	3	23 9	N	21		74
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	423	3	10 9	N	9		83
01	806 N	470	-0-	-336	-0-	453	3	17 9	N	15		98
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	423	3	31 9	N	28		126

JIM NED												
RHYNE, J.V.												
CUMMINGS												
WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

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

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	620 N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	750 N	351	-0-	-399	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	180	2			N	-0-					-0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850) ECHO PRODUCTION, INC. MCCLURE, J.		46845 500 240125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 7		RRCID -> 074355		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 4226		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024					
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-				-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-				-0-
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	448	3			N	-0-				-0-

JOHN K. (GRAY) SUN-KEY OIL CO., INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 829320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560					
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	79	2	9	9	N	8				76
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	81	2	12	9	N	11				87
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	N	10				97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	N	15				112
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	75	2	11	9	N	10				122
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	2	11	9	N	10				132

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) REVAL EXPLORATION LLC STOCKSTILL		46914 050 703607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
		WELL #: 1		RRCID -> 159133		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3138 - 3144					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBSON		WELL #: 1U		RRCID -> 163006		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3111 - 3119					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TCU		WELL #: 1		RRCID -> 165330		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3130 - 3146					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT				-0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) REVAL EXPLORATION LLC TCU			46914 050 703607	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH								
		WELL #:	2	RRCID ->	169421	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3082 - 3090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:	1	RRCID ->	174163	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3229 - 3232			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:	3	RRCID ->	175260	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3160 - 3166			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:	4	RRCID ->	182704	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3073 - 3081			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:	1	RRCID ->	211104	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3448 - 3453			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-

JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT			46982 500 659782	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866			
09	360	#	325	-0-	-35	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	308	#	292	-0-	-16	-0-	292	2		N	-0-			-0-

JOHNNY (CONGL. UPPER) RAY HERRING ESTATE WHITE											46982 550 695237	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			

			WELL #:	1	RRCID ->	099050	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3646 - 3654					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				

09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			6				
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			6				
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			6				
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			6				
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			6				
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			6				

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.											47012 050 053974	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			

			WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3990 - 3996					
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	117 1	1503 2	Y	-0-			10				
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	180 1	1550 2	Y	-0-			10				
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	164 1	1516 2	Y	-0-			10				
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	200 1	1536 2	Y	-0-			10				
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	273 1	1463 2	Y	-0-			10				
02		1568 N	1532	-0-	-36	-0-	228 1	1304 2	Y	-0-			10				

JOHNSON, FANNIE T.																	
			WELL #:	1	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013																	

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) HUNTER ENERGY, INC. RIEBE, ANGELINA											47064 600 418929	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			

			WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3694 - 3710					
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-				
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-				
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-				
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-				
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

RIEBE, ANGELINA																	
			WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805					
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			53				
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			53				
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			53				
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			53				
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			53				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53				

LANGFORD "C"																	
			WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694					
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-				
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-				
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-				
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-				
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
LANGFORD "C"		218838				4140	3689	PALO PINTO	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LANGFORD "C"		218840				4125	3668	PALO PINTO	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LANGFORD "C"		218841				4179	3664	PALO PINTO	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RIEBE, ANGELINA		218842				4100	3864	PALO PINTO	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HODO		267249		03/12/2012		5370	3970	JONES	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-
11	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2	N	-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-
01	1240 N	209	-0-	-1031	-0-	209	2	N	-0-
02	1176 N	279	-0-	-897	-0-	279	2	N	-0-
CLARK, JEAN		043556		02/01/1968		2574	N/A	BROWN	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-
12	108 N	-0-	-0-	-108	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JONES & LEWIS (CADDO) //CONT.// 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
 CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	79	-0-	79	331	79 2		N	-0-			172
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	446	115 2		N	-0-			172
11		823 N	377	-0-	-446	-0-	377 2		N	-0-	172 7		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CWC OIL & GAS, LLC 195804
 CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	105			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	105			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	105			N	-0-			-0-
12		105 N	-0-	-0-	-105	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14430	7080	-0-	-7350	66596	7049 3	31 9	N	28	20 8		100
10		14911	6071	-0-	-8840	57756	6049 3	22 9	N	20	7 8		113
11		14430	6217	-0-	-8213	49543	6189 3	28 9	N	25	9 8		129
12		14911	6082	-0-	-8829	40714	6064 3	18 9	N	16	1 8		144
01		14911	5795	-0-	-9116	31598	5775 3	20 9	N	18			162
02		13468	4896	-0-	-8572	23026	4885 3	11 9	N	10			172

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 FOREE OIL COMPANY 275700
 JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1590 #	1470	-0-	-120	-0-	1470 2		N	-0-	167 1		131
10		1643 #	1499	-0-	-144	-0-	1499 2		N	-0-			131
11		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			131
12		1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			131
01		1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			131
*02		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			131

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 #	224	-0-	-136	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
10		279 #	224	-0-	-55	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
11		240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
12		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
01		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	224 3		Y	-0-			-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)										47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675							
BENNETT										WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)			CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-			
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-			
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-			
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-			
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-			
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-			

BENNETT										WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200	
09		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			28			
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			28			
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			28			
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			28			
*01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			28			
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			28			

JOSH THOMPSON (CONGL.)										47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
DELTA OIL & GAS LTD.										213703							
THOMPSON JOSH										WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0	
09		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			-0-			
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-			
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-			
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-			
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-			
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-			

THOMPSON JOSH										WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A	
09		180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3		N	-0-			-0-			
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-			
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-			
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-			
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-			
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		N	-0-			-0-			

THOMPSON, JOSH										WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369	
09		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3		N	-0-			-0-			
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-			
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-			
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-			
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-			
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3		N	-0-			-0-			

JOSH THOMPSON (MISS)										47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX										659782							
THOMPSON, JOSH 568										WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

JOSHUA (CONGL) KORNYE-TILLMAN COMPANY HALEY-HUNTER		47326 500 475741		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3589 - 3599					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. HUNTER		511345		239792		12/10/1979		3680 PERF. 3366 - 3373			
		WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-

HUNTER		631388		246340		12/19/1979		3706 PERF. 3591 - 3599			
		WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. WOODS		631388		108992		11/01/1979		3680 PERF. 3560 - 3572			
		WELL #:	1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3560 - 3572
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	2	N	-0-		17
10	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-		17
11	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-		17
12	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-	17 7	-0-
*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		667700		158003		N/A		3690 PERF. 3606 - 3212			
		WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2	N	-0-		-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-		-0-
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-		-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02	224 #	215	-0-	-9	-0-	215	2	N	-0-		-0-

JUDY (CADD0) GOLDEN RESOURCES, L.L.C. MATTHEWS 70		47516 150 312766		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	784	3	7 9	N	6	139
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-	139
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6 9	N	5	144
12	806 N	531	-0-	-275	-0-	527	3	4 9	N	4	148
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	577	3	25 9	N	23	171
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	618	3	25 9	N	23	163 1 31

OIL AND GAS DIVISION

KAY (CADDO)				47786 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
TABER RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 100424	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH 3113	PERF. 1864	-	1868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABER RANCH				WELL #: 104	RRCID -> 102912	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 3096	PERF. 1858	-	1870		
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55 2	N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-				WELL #: 107	RRCID -> 109211	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 2915	PERF. 1858	-	1863		
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109 2	N	-0-			-0-

KDE (MISS.)				47826 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.				089974								
SOUTH GREEN "1-49"				WELL #: 149	RRCID -> 150927	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH 4488	PERF. 4353	-	4702		
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	7 1	151 2	N	-0-		134
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	7 1	111 2	N	-0-		134
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 2	N	-0-		134
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	-0-		134
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7 1	299 2	N	-0-		134
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	241 2	N	-0-		134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)				47986 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.				089974								
DELAFOSSSE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 018269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4094	PERF. N/A				
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734 3	N	-0-			-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754 3	N	-0-			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-			-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)				48408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
JAGGERS, T.L.				WELL #: 2	RRCID -> 083189	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2120	-	2130		
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332 2	N	-0-			-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

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

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

09	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

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

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

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

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	4168	-0-	4168	40031	250	1	3918	3	N	-0-					30
10		17342	5568	-0-	-11774	28257	238	1	5330	3	N	-0-					30
11		22620	3386	-0-	-19234	9023	3386	3			N	-0-					30
12		23374	454	-0-	-22920		454	3			N	-0-					30
01		23374	1733	-0-	-21641		374	1	1359	3	N	-0-					30
02		21112	1285	-0-	-19827		1279	3	6	9	N	5					35

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1750	3	3	9	N	3		163
10	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1619	3	7	9	N	6		169
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1737	3	7	9	N	6		175
12	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1636	3	4	9	N	4		179
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-		179
02	1624	N	1489	-0-	-135	-0-	1486	3	3	9	N	3		182

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NALL OIL & GAS 599295
 HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

09	180 #	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	2	N	-0-		-0-
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	N	-0-		-0-
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	2	N	-0-		-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	23	1	142	2	N	-0-		-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	2	N	-0-		-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	22	1	139	2	N	-0-		-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-		-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-		-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-		-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	2	N	-0-		-0-
01	217 #	122	-0-	-95	-0-	17	1	105	2	N	-0-		-0-
02	196 #	90	-0-	-106	-0-	12	1	78	2	N	-0-		-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROWN EQUIPMENT CO. 191534
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-

DOLLINS, RICHARD E. 222209
 IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

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

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-		-0-

KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		810 N	578	-0-	-232	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
10		775 N	617	-0-	-158	-0-	617	3		N	-0-			-0-	
11		720 N	600	-0-	-120	-0-	600	3		N	-0-			-0-	
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
01		620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3		N	-0-			-0-	
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	534	3		N	-0-			-0-	

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939					
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9		124	
10		992 N	813	-0-	-179	-0-	718	3	95	9	N	86	173	37	
11		810 N	703	-0-	-107	-0-	598	3	105	9	N	95		132	
12		713 N	532	-0-	-181	-0-	422	3	110	9	N	100	172	60	
01		806 N	252	-0-	-554	-0-	122	3	130	9	N	118		178	
02		644 N	133	-0-	-511	-0-	39	3	94	9	N	85	173	90	

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	

B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	

B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840					
09		300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
10		279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
11		270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
12		279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
*01		248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
*02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO					
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705											
KIMBERLIN				WELL #:	3	RRCID ->	119458	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3589 - 3596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	182	-0-	182	269	4	1	178	2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	78	-0-	78	347	4	1	74	2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	495	4	1	144	2	Y	-0-			6
12		639 R	144	-0-	-495	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			6
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			6
02		168 #	127	-0-	-41	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			6

KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 - 3670		
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)				49295 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705											
KIMBERLIN-HUNTER				WELL #:	12	RRCID ->	122750	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3718 - 3728		
09	DLQ	G-10	493	-0-	493	730	12	1	481	2	Y	-0-			17
10	DLQ	G-10	211	-0-	211	941	12	1	199	2	Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	401	-0-	401	1342	12	1	389	2	Y	-0-			17
12		1732 N	390	-0-	-1342	-0-	12	1	378	2	Y	-0-			17
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-			17
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	12	1	329	2	Y	-0-			17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)				49295 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705											
KIMBERLIN				WELL #:	9	RRCID ->	122241	COMPL. DATE	08/29/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3850 - 3858		
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	184	3	1	121	2	Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	237	3	1	50	2	Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	338	3	1	98	2	Y	-0-			4
12		437 N	99	-0-	-338	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			4
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			4
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			4

KING-TINDALL (MISS.)				49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
TINDALL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	137606	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3590 - 3650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TINDALL III				WELL #:	4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3591 - 3625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3594 - 3599				
09	330 N	92	-0-	-238	-0-	92	2				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KIPI (MISS)		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272				
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272				
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272				
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	82	3	2	9		N	2			2
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9		N	2			4
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	88	3	1	9		N	1			5
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9		N	1	6	1	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9		N	2			2
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	10	3	2	9		N	2			4

KIRBY (SERRATT)		WELL #:		1	RRCID ->	200327	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 2765 - 2768				
T & C OIL, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	200327	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 2765 - 2768				
BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	200327	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 2765 - 2768				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394				
B.F.L., INC.		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394				
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KIRK		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780				
BURNS, LOUISE		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780				
BURNES, J.C.		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	721 2		N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763 2		N	-0-			-0-
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	638 2		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)
BRECK OPERATING CORP.
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
089974
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	30 1	692 3	N	5			122
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	6 9	30 1	N	2			124
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	2 9	30 1	N	4			128
12	744 N	698	-0-	-46	-0-	4 9	30 1	N	5			133
01	744 N	579	-0-	-165	-0-	6 9	30 1	N	4			137
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	4 9	30 1	N	5			142
						6 9						

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
02	364 N	237	-0-	-127	-0-	237 3		N	-0-			-0-

RHODES-SOUTH

WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2		N	-0-			-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	341 N	190	-0-	-151	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164 2		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KLEINER (LAKE SAND)			49832 225		ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY			800281								
CARR, J. C. 499			WELL #: 1		RRCID -> 143342		COMPL. DATE 01/28/1984			TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		10
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		10
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		10
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		10
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		10
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-		10

CITY OF CISCO			WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982			TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A	
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2	N	-0-		-0-
10	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-		-0-
11	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		-0-
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	2	N	-0-		-0-

KLEINER (RANGER)			49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
TEX-AM PETROLEUM CORP.			844144								
BURGESS-MANNING			WELL #: 1		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

COUCH			WELL #: 1		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410	
09	DLQ G-10	94	-0-	94	1263	94	2	N	-0-		10
10	DLQ G-10	97	-0-	97	1360	97	2	N	-0-		10
11	DLQ G-10	97	-0-	97	1457	97	2	N	-0-		10
12	DLQ G-10	79	-0-	79	1536	79	2	N	-0-		10
01	DLQ G-10	78	-0-	78	1614	78	2	N	-0-		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1614			N	NO RPT		10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)			49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.			213703								
BLACK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 236664		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055	
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3	N	-0-		-0-
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3	N	-0-		-0-
11	900 N	435	-0-	-465	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	3	N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-

BLACK "A"			WELL #: 3		RRCID -> 236746		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3		N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
02	1148 N	904	-0-	-244	-0-	904 3		N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 246061		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4100 - 4105	
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-		-0-
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 3		N	-0-		-0-
02	420 N	275	-0-	-145	-0-	275 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 255219		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4078 - 4084	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
10	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 259425		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4095 - 4104	
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
10	1209 N	960	-0-	-249	-0-	960 3		N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3		N	-0-		-0-
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3		N	-0-		-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOKOMA, EAST (MISS)				50098 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
JORDAN				WELL #:	1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-				-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				-0-

KOKOMO (CANYON REEF)				50100 075	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STONEWALL			
FLYING W RESOURCES, LLC				274919									
MCCOY				WELL #:	2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)				50101 075	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
LYNDEN				WELL #:	1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2070 #	1953	-0-	-117	-0-	1953 2		N	-0-				-0-
10	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-				-0-
11	2130 #	1996	-0-	-134	-0-	1996 2		N	-0-				-0-
12	2201 #	2155	-0-	-46	-0-	2155 2		N	-0-				-0-
01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-				-0-
02	1988 #	NO RPT	-0-	-1988	-0-			N	NO RPT				-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
JOINER, E.				WELL #:	1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	162 2	21 9	N	19				200
10	217 #	147	-0-	-70	-0-	136 2	11 9	N	10	172 1			38
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	147 2	28 9	N	25				63
12	217 #	165	-0-	-52	-0-	147 2	18 9	N	16				79
01	217 #	180	-0-	-37	-0-	154 2	26 9	N	24				103
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT				103

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	305 2	2 9	N	2				162
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	327 2	4 9	N	4				166
11	330 #	289	-0-	-41	-0-	286 2	3 9	N	3				169
12	341 #	298	-0-	-43	-0-	296 2	2 9	N	2				171
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	302 2	6 9	N	5				176
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT				176

KOKOMO CADDO (DUFFER)														
//CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
KOKOMO ENERGY, INC.														
//CONT.// 474070														
CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422 2			N	-0-			53
10		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 2			N	-0-			53
11		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433 2			N	-0-			53
12		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 2			N	-0-			53
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-			53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

KRAMER (CONGL.)														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869														
09		840 N	628	-0-	-212	-0-	628 2			N	-0-			-0-
10		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765 2			N	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-			-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			-0-
01		1767 N	733	-0-	-1034	-0-	733 2			N	-0-			-0-
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852														
09		270 N	20	-0-	-250	-0-	20 2			N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867														
09		360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2			N	-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2			N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-			-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718														
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805														
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			N	-0-			-0-
01		372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2			N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KRAMER (CONGL.)			//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			//CONT.//		448761								
CABOT-KRAMER			WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2	N	-0-	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-			-0-
12	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2	N	-0-	-0-			-0-
01	775 N	391	-0-	-384	-0-	391	2	N	-0-	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

KROC (BRENEKE SAND)			50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
WCT LEASING CO.			888047										
WATSON, O.H.			WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930 - 940
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

KROOKED RIVER (CADDO)			50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON				
STOVALL OPERATING CO.			824339										
HENDRICK T-21 UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	4596 - 4605
09	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2	N	-0-				87
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	N	4				91
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-				91
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-				91
01	992 N	279	-0-	-713	-0-	279	2	N	-0-				91
02	448 N	212	-0-	-236	-0-	212	2	N	-0-				91

KUZELL (CONGLOMERATE)			50450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
D-MIL PRODUCTION, INC.			196830										
GRAVES, ROBERT L			WELL #:		1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2	N	-0-	-0-			29
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-	-0-			29
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-	-0-			29
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-			29
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-			29
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-			29

GIANT NRG CO., LP			302592										
MORGAN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	N	420	2	N	-0-	-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	233	1	N	249	2	N	-0-	-0-
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	225	1	N	187	2	N	-0-	-0-
12	682 N	257	-0-	-425	-0-	240	1	N	17	2	N	-0-	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	233	1	N	289	2	N	-0-	-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	210	1	N	243	2	N	-0-	-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY			518491										
ECHO VALLEY			WELL #:		1	RRCID ->	105062	COMPL. DATE	04/17/1983	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5230 - 5240
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-			17
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-			17
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-			17
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-			17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			17
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-			17

KUZELL (CONGLOMERATE) OXXN KIRKLAND				//CONT.//	50450 500 630579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-				-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-				-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-				-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-				-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-				-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR					50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:		RRCID ->	123904	COMPL. DATE	04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	4376 - 4381
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
				PLUGGED AND ABANDONED	01/06/2011								

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT					50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4280 - 4328
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086603	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4452 - 4467
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.					643730	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-				58
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				58
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				58
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-				58
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT					878925	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608 - 4618
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	69	1	464	3	Y	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	85	1	482	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	53	1	359	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	55	1	322	3	Y	-0-		-0-

L. C. CLEVINGER (RANGER)											50481 500 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.											274964											
LORD, JESSIE											WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720	-	3724
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-						
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-						
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-						
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-						
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-						
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-				-0-						
LOWRANCE INC.											511345				CNTY: STEPHENS							
EMFINGER, B. "A"											WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720	-	3724
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-						
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-						
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-						
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-						
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-						
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-						
EMFINGER, B.											WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730	-	3732
09		3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3877	3	17	9	N	15				152						
10		3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	N	15	162	1		5						
11		3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3634	3	24	9	N	22				27						
12		4030 #	3635	-0-	-395	-0-	3612	3	23	9	N	21				48						
01		4030 #	3634	-0-	-396	-0-	3608	3	26	9	N	24				72						
02		3640 #	3242	-0-	-398	-0-	3222	3	20	9	N	18				90						
L. C. CLEVINGER (STRAWN)											50481 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.											274964											
LORD, JESSIE											WELL #:	3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024	-	2028
09		3000 N	3112	-0-	112	-0-	428	3112	2		N	-0-				-0-						
10		3407	3407	-0-	-0-	-0-	428	3407	2		N	-0-				-0-						
11		2791	2791	-0-	-0-	-0-	428	2791	2		N	-0-				-0-						
12		2781	2781	-0-	-0-	-0-	428	2781	2		N	-0-				-0-						
01		2867	2867	-0-	-0-	-0-	428	2867	2		N	-0-				-0-						
02		2380	2207	-0-	-173	-0-	255	2207	2		N	-0-				-0-						
L. G. COOK (MISS.)											50500 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CLEAR FORK, INCORPORATED											159500											
NEWELL 12-8											WELL #:	1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4960	-	5016
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
MATTHEWS TRUST "14"											WELL #:	1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926	-	4942
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-				-0-						
10		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-				-0-						
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-				-0-						
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-				-0-						
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-				-0-						
02		364 N	355	-0-	-9	-0-	355	2			N	-0-				-0-						

L. G. COOK (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL "12-2"		//CONT.//	50500 250 881442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1D		RRCID -> 150656	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4790	-	4818		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED NEWELL RANCH G-3			50502 250 159500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 153997	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 4800	-	4869		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			20
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			20
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			20
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-			20
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-			20
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2	N	-0-			20

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.			50504 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 119863	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 2348	-	2376		
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2	N	-0-			51
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	N	-0-			51
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2	N	-0-			51
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2	N	-0-			51
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			51
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 2	N	-0-			51

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"			50515 500 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 151225	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4200	-	4216		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245 2	7 9 N	6			92
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	230 2	4 9 N	4			96
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	194 2	20 9 N	18			114
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	220 2	22 9 N	20			134
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	152 2	26 9 N	24			158
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 2	4 9 N	4			162

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER			50606 400 504707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 964	PERF. 911	-	936		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LACASA (MARBLE FALLS)			51170 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.			112251									
HERRINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 110729			COMPL. DATE 05/18/1984			TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-	19
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-	19
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	19
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	19
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	19
02		588 N	573	-0-	-15	-0-	573	2		N	-0-	19

LAKE ALBANY, N. (CADDO)			51382 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
FLIPPEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141753			COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028	

09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	62
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	62
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	62
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	62
*01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	62
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)			51393 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
CREEK ENERGY, INC.			188579									
SWEENEY, A. B.			WELL #: 1		RRCID -> 017416			COMPL. DATE 01/14/1958			TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240	

09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-

WHITE, ODIS			WELL #: 1		RRCID -> 017417			COMPL. DATE 11/26/1956			TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A	

09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-	-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-	-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-	-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-

MCFARLANE, J. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017424			COMPL. DATE 03/21/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692	

09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
01		217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2		N	-0-	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-

GEORGE, E. F.			WELL #: 2		RRCID -> 018426			COMPL. DATE 03/02/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314	

09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON		//CONT.//	51393 300 806190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #:	1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2270	- 2280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
LAKE BROWNWOOD (2250) CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD			51393 500 188579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #:	1A	RRCID -> 017843	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2239	- 2266					
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
LAKE CISCO (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH			51407 500 022922	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID -> 101833	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3729	- 3737					
09	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	196 #	67	-0-	-129	-0-	67	2		N	-0-			-0-
LAKE LEON (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.			51491 300 022922	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	4	RRCID -> 115818	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3393	- 3398					
09	540 #	483	-0-	-57	-0-	483	2		N	-0-			10
10	558 #	267	-0-	-291	-0-	267	2		N	-0-			10
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-			10
12	558 #	326	-0-	-232	-0-	326	2		N	-0-			10
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			10
*02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			10
WILLIAMSON, J.		WELL #:	1A	RRCID -> 123765	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3369	- 3373					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL "D"			088563			CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3542	- 3570					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	27	-66	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			8
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			8
11	450 #	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-			8
12	465 #	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-			8
01	465 #	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-			8
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	2			N	-0-			8

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WATKINS	WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			95
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			95
*02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			95

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M S B COMPANY				518907										
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500		
09	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*01	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0		
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			6
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			6
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			6
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	6 7		-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"														
		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458		
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			132
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			132
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-			132
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			132
01	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			132
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-			132

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"														
		WELL #:		1	RRCID ->	110982	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3832	PERF.	3579 - 3740		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			//CONT.//		631388										
MEAZELL "H"			WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-

MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559			
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.			651162												
FREYSCHLAG			WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415			
09		196 R	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1			19
10		217 #	208	-0-	-9	-0-	191	3	17	9	Y	15			34
11		210 #	194	-0-	-16	-0-	186	3	8	9	Y	7			41
12		217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-			41
01		DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	3	2	9	Y	2			43
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			43

FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446			
09		270 #	233	-0-	-37	-0-	232	3	1	9	Y	1			30
10		248 #	240	-0-	-8	-0-	220	3	20	9	Y	18			48
11		240 #	219	-0-	-21	-0-	211	3	8	9	Y	7			55
12		248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-			55
01		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			55
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			55

CLABORN			WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 - 3423			
09		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			2
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			2
11		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			2
12		217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-			2
*01		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			2
*02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			2

GANN			WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 - 3620			
09		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-			20
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			20
11		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			20
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			20
01		DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-			20
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT			20

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 -	3640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
11		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
12		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 -	3630
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			11
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			11
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			11
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-			11
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 -	3631
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			8
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			8
12		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 -	3617
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-			12
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			12
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-			12
12		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42 3		Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 -	3644
09		660 #	504	-0-	-156	-0-	504 3		N	-0-			88
10		713 #	577	-0-	-136	-0-	577 3		N	-0-			88
11		690 #	361	-0-	-329	-0-	361 3		N	-0-			88
12		713 #	274	-0-	-439	-0-	274 3		N	-0-			88
*01		651 #	198	-0-	-453	-0-	198 3		N	-0-			88
*02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			88

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543											
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 -	3020
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
FINLEY, J.J.				WELL #:	2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3544 - 3586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 2	N	-0-		-0-
10		93 #	57	-0-	-36	-0-	8 1	49 2	N	-0-		-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	25 1	65 2	N	-0-		-0-
12		93 #	30	-0-	-63	-0-	3 1	27 2	N	-0-		-0-
01		93 #	30	-0-	-63	-0-	8 1	22 2	N	-0-		-0-
02		84 #	25	-0-	-59	-0-	6 1	19 2	N	-0-		-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF. 3521 - 3558
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425 - 3063
09		420 #	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-		50
10		434 #	259	-0-	-175	-0-	259 3		N	-0-		50
11		360 #	115	-0-	-245	-0-	115 3		N	-0-		50
12		434 #	349	-0-	-85	-0-	349 3		N	-0-		50
01		434 #	218	-0-	-216	-0-	218 3		N	-0-		50
02		392 #	336	-0-	-56	-0-	336 3		N	-0-		50

KIMBRELL				WELL #:	2	RRCID ->	111634	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3529 - 3550
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	85 3	22 9	N	20	171 1	44
10		148 R	148	-0-	-0-	-0-	134 3	14 9	N	13		57
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	133 3	10 9	N	9		66
12		162 R	162	-0-	-0-	-0-	123 3	39 9	N	35		101
01		205 R	205	-0-	-0-	-0-	173 3	32 9	N	29		130
*02		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		130

KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3520 - 3550
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
10		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01		155 #	86	-0-	-69	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572 - 3580
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)		51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
MASON, VERNELL		WELL #: 1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
LATTIMORE		WELL #: 1		RRCID -> 075119		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-		9
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-		9
11	540 N	450	-0-	-90	-0-		450 3		N	-0-		9
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 3		N	-0-		9
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 3		N	-0-		9
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 3		N	-0-		9

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 075641		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 3		N	-0-		-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-		359 3		N	-0-		-0-
11	450 N	326	-0-	-124	-0-		326 3		N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 3		N	-0-		-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		N	-0-		-0-

JENKINS, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 080461		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 3		N	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3		N	-0-		-0-
11	330 N	197	-0-	-133	-0-		197 3		N	-0-		-0-
12	558 N	20	-0-	-538	-0-		20 3		N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		-0-

HOWARD R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 091532		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIDGE OIL COMPANY		711100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BULLARD				
T.P.-BULLARD		WELL #: 1		RRCID -> 072628		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	258	-0-	-12	-0-		258 2		N	-0-		73
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-		73
11	270 N	243	-0-	-27	-0-		243 2		N	-0-		73
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-		73
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2		N	-0-		73
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-		73

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//															
STERLING OIL AND GAS															
RIDDLE															
WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1852 R	-0-	-0-	-1852	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDDLE															
WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY															
KOONCE															
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251															
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	47	1	27	3	Y	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	3	Y	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	3	Y	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	64	1	29	3	Y	-0-			-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	46	1	42	3	Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC															
ROCK CREEK UNIT															
WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A															
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMINACK, R.F.															
WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102															
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, HAROLD															
WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3	N	-0-		512
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		512
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		512
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		512
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		512
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		512

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)		51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
ELSIE SIMS HILL		WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
HOWARD, SARAH JANE		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
US. FUELS, INC.		879264								
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251								
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-		-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-		-0-	
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-		-0-	

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3	N	-0-			-0-

LAKE TRAMMEL (CANYON) 51588 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 LEDA OIL CO. 493680
 FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 017844 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 HARRIS, B.K."T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

09	5208	X	2433	-0-	-2775	-0-	2429	3	4	9	N	4	67
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	3	3	9	N	3	70
11	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	2635	3	17	9	N	15	85
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3105	3	17	9	N	15	100
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2951	3	22	9	N	20	120
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

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

HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	116	1	70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

09	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-	-0-
10	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3		N	-0-	-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-	-0-
01	279	N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3		N	-0-	-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	B	-0-				N	NO RPT	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.//										51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
G & F OIL, INC.										292000									
YEARLY										WELL #: 1		RRCID -> 075165		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 2560 - 2580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-						-0-		
10		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-						-0-		
11		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-						-0-		
12		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-						-0-		
01		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-						-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
OXXN REAMES										630579						CNTY: STEPHENS			
										WELL #: 1		RRCID -> 075437		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 5696		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-						-0-		
10		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-						-0-		
11		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-						-0-		
12		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-						-0-		
01		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-						-0-		
*02		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
REAMES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2	N	-0-						-0-		
10		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2	N	-0-						-0-		
11		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2	N	-0-						-0-		
12		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	N	-0-						-0-		
01		620 N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2	N	-0-						-0-		
*02		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
LAKESIDE (CONGL 3960)										51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.										053974									
BROWN, J. W. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 3971 - 3990	
09		1200 N	1199	-0-	-1		-0-	1199	2	N	-0-						-0-		
10		1400 N	1400	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-	1399	2				-0-		
11		1390 N	1390	-0-	-0-		-0-	3	1	N	-0-	1387	2				-0-		
12		1320 N	1320	-0-	-0-		-0-	1320	2	N	-0-						-0-		
01		1288 N	1288	-0-	-0-		-0-	2	1	N	-0-	1286	2				-0-		
*02		1235 N	1235	-0-	-0-		-0-	1235	2	N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
HARRELL, J. G.										WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3936 - 4027	
09		780 N	771	-0-	-9		-0-	771	2	N	-0-						-0-		
10		857 N	857	-0-	-0-		-0-	857	2	N	-0-						-0-		
11		815 N	815	-0-	-0-		-0-	2	1	N	-0-	813	2				-0-		
12		812 N	812	-0-	-0-		-0-	812	2	N	-0-						-0-		
01		868 N	788	-0-	-80		-0-	1	1	N	-0-	787	2				-0-		
02		756 N	714	-0-	-42		-0-	714	2	N	-0-						-0-		

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5267	2	33	9	N	30					113
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5428	2	33	9	N	30					143
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5776	2	33	9	N	30					173
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5445	2	34	9	N	31					204
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5426	2	34	9	N	31	162	1			73
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4913	2	31	9	N	28					101

PETEX MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

09	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	1536	2			N	-0-					53
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					53
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					53
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					53
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					53
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					53

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					108
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					108
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					108
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					108
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					108

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

09	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1500	-0-	-660	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

09	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WAPITI OPERATING, LLC				895805										
SLOAN-MARTIN				WELL #:	1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3963 - 3969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKEWOOD (CADD0)				51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY				800281										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2372 - 2434	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-		38 3			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-		70 3			N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912				CNTY: ERATH						
STANDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L.				716380										
LANEY, M. E. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 - 2596	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294										
SIRMAN				WELL #:	1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) FOAG, INC. FISHBACK		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		1		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044									
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025									
09		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
10		6634 X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
01		6634 X	2345	-0-	-4289	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02		7784 X	1250	-0-	-6534	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0									
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		1		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985									
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01		1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02		1540 N	1483	-0-	-57	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.		51926 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734									
09		4476 R	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10		4526 #	4458	-0-	-68	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11		4620 #	4455	-0-	-165	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12		4774 #	3741	-0-	-1033	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01		4619 #	3664	-0-	-955	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02		4060	3934	-0-	-126	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
KING OIL & GAS		463711							
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N -0-	10
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N -0-	10
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N -0-	10
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N -0-	10
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N NO RPT	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	10

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
H. D. INVESTMENTS		340219							
BLACK "27"		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 2		N -0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N -0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N -0-	-0-
12	465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2		N -0-	-0-
*01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2		N -0-	-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N -0-	-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
MUCKLERROY, MIKE JR.		592441							
MUCKLERROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N -0-	-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N -0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N -0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N -0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N -0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N NO RPT	-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN	
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500							
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761							
CHENAULT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2		N -0-	7
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N -0-	7
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N -0-	7
12	403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2		N -0-	7
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N -0-	7
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N NO RPT	7

ROLLO RESOURCES, LLC		726791						CNTY: PARKER	
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N -0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N -0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N -0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N -0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N -0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N NO RPT	-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
GARNER, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 073671		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2291 - 2352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES-GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	358	-0-	358	-0-	358	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	358				N	-0-				-0-
12	358	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810					
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-				-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039					
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-

MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870					
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL,LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990					
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				12
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				12
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-				12
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				12
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				12
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				12

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055			
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

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

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

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

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 FOAG, INC. 274964
 MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEDBETTER (RANGER)				52829 666		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ENSTAR ENERGY, INC.				253221										
ASHLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	087695	COMPL. DATE	03/30/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3691 - 3697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

ASHLEY "B"				WELL #:	5	RRCID ->	091160	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3640 - 3650		
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345										
HARRELL, C.J.				WELL #:	2	RRCID ->	083577	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3724 - 3792		
09		840 N	777	-0-	-63	-0-	777	3		Y	-0-			9
10		837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3		Y	-0-			9
11		810 N	654	-0-	-156	-0-	654	3		Y	-0-			9
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-			9
01		775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3		Y	-0-			9
*02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			9

HARRELL				WELL #:	6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708		
09		480 N	121	-0-	-359	-0-	121	3		Y	-0-			9
10		465 N	108	-0-	-357	-0-	108	3		Y	-0-			9
11		450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3		Y	-0-			9
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			9
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			9
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			9

HARRELL				WELL #:	5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717		
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			38
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-			38
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			38
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			38
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			38
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			38

LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707										
LEDBETTER				WELL #:	1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3620 - 3628		
09		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			98
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			98
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			98
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			7
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			7
11	600 N	368	-0-	-232	-0-	368 2		N	-0-			7
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 2		N	-0-			7
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2		N	-0-			7
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			7

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	939	-0-	-239	-0-	939 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 3		N	-0-			-0-
02	924 N	824	-0-	-100	-0-	824 3		N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			55
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			55
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		Y	-0-			55
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3		Y	-0-			55
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		Y	-0-			55
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306 3		Y	-0-			55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 3		N	-0-			-0-
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	413 3		N	-0-			-0-
01	589 N	379	-0-	-210	-0-	379 3		N	-0-			-0-
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390 3		N	-0-			-0-

LEE RAY (CADDO)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC		743194								
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
WARD, E. J.		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		131
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19 2	N	24	26 9	155
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	79 2	N	45	50 9	200

WRIGHT, W.B. "A"		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		022922								
		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		70
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		70
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-		70
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2	N	-0-		70
01	341 N	157	-0-	-184	-0-	157 2	N	-0-		70
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172 2	N	-0-		70

BRICO OIL, INC.		091040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
CONNOR-MCCREA		022922								
		WELL #: 1		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEROD, BILL		379925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
CHESLEY, J. E.		022922								
		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774		
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	216 2	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
*01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 2	N	-0-		-0-

O'CONNOR, C. L.		061228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		022922								
		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
*01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	N	-0-		-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL		//CONT.// 379925										
MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2						-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2						-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2						-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2						-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2						-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2						-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834			
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2						-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2						-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2						-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2						-0-
*01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2						-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 2						-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773			
09	690 N	460	-0-	-230	-0-	460 2						93
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2						93
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 2						93
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2						93
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2						93
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2						93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820			
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3						-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3						-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3						-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3						-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3						-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3						-0-

PETEX GROVES, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820			
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	571 2	14 9	N	13			43
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	861 2	56 9	N	51			94
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	777 2	20 9	N	18			112
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	785 2	34 9	N	31	121 1		22
01	930 N	429	-0-	-501	-0-	427 2	2 9	N	2			24
02	756 N	464	-0-	-292	-0-	441 2	23 9	N	21			45

WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672			
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2						28
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2						28
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2						28
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2						28
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2						28
*02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2						28

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 -	3934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2089 2	23 9	N	21			69
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2096 2	30 9	N	27			96
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2089 2	33 9	N	30			126
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2189 2	28 9	N	25	42 1		109
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2330 2	37 9	N	34	105 1		38
*02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2064 2	18 9	N	16			54

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775 -	3781
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN		709694											
WELL #:		1		RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3770 -	3790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH-EEC #2		709694											
WELL #:		2		RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3774 -	3782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	3716 -	3724
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY		850964											
WELL #:		1		RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3888 -	3894	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3			N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3			N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3			N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3880 - 3984
WHITE												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE "II"		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3742 - 3762
MCCLELLAND, C. M.												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3692 - 3728
MCCLELLAND, C. M.												
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2		N	-0-		-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-		-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2		N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN -B-		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802		PERF. N/A
MCCLELLAND, C. M.												
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		89
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		89
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-		89
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-		89
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		89
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2		N	-0-		89

CHOATE, JIM		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3603 - 3697
MCCLELLAND, C. M.												
09	630 N	426	-0-	-204	-0-	426	2		N	-0-		26
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2		N	-0-		26
11	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2		N	-0-		26
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2		N	-0-		26
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-		26
02	280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2		N	-0-		26

DOWNIE		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712
MCCLELLAND, C. M.												
09	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	2332	2		N	-0-		30
10	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2		N	-0-		30
11	2520 X	1657	-0-	-863	-0-	1657	2		N	-0-		30
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-		30
01	2356 N	1716	-0-	-640	-0-	1716	2		N	-0-		30
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		30

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
11	13 N	1	-0-	-12	-0-		1 2			N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					43
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-					43

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HODGES & RISTER 390845
 HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

09	975 S	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					154
10	1033 S	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					154
11	608 S	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					154
12	992 S	695	-0-	-297	-0-	695	2			Y	-0-					154
01	992 S	369	-0-	-623	-0-	369	2			Y	-0-					154
*02	576 S	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					154

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

09	540 N	504	-0-	-36	-0-	497	2	7 9		N	6					36
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6 9		N	5					41
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					41
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	41 7				-0-
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
 HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2	N	-0-		22
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	N	2		24
11	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1624	2	N	10 9		33
12	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1763	2	N	6 9		38
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1700	2	N	9 9		46
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	8 9		53

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	895	2	N	7		59
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	N	3 9		62
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	N	3 9		65
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	832	2	N	6 9		70
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	635	2	N	2 9	58 1	14
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	N	1 9		15

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T, A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-

HODGES & RISTER		390845										
HITTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2		N	-0-	67
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	67
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	67
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	67
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-	67
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	467	2		N	-0-	67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664	
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2		N	-0-	-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556	
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	500	2	2 9	N	2	98
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	457	2	14 9	N	13	111
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	229	2	31 9	N	28	139
12	527 N	216	-0-	-311	-0-	198	2	18 9	N	16	155
01	465 N	192	-0-	-273	-0-	144	2	48 9	N	44	199
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	235	2	44 9	N	40	239

HODGES & RISTER HITTSOON -C-		390845 WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-	-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		573657 WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
GUNSLIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042
09		900 N	726	-0-	-174	-0-	726 2		N	-0-			-0-
10		868 N	762	-0-	-106	-0-	762 2		N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	120338	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3810 - 3815
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12		248 N	138	-0-	-110	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 2		N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. NASH		53145 300 035060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
WELL #:		3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARD (DUFFER) PETEX STRIEGLER		53275 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001			
09	780 N	437	-0-	-343	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC		53275 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894			
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, WM.		53332 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251			
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			24
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			24
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			24
12	961 N	720	-0-	-241	-0-	720	2		N	-0-			24
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2		N	-0-			24
02	2380 N	850	-0-	-1530	-0-	850	2		N	-0-			24

MKS NATURAL GAS COMPANY BRAWLEY UNIT		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 085357		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4152 - 4233			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.) PETEX WHITE "29" UNIT		53395 500 659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846			
09	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-			28
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		N	-0-			28
11	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2		N	-0-			28
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2		N	-0-			28
01	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2		N	-0-			28
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	1521	2		N	-0-			28

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.// 53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	1990 2	4 9	N	4			158
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2032 2	3 9	N	3			161
11	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1936 2	8 9	N	7			168
12	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1982 2	6 9	N	5	163	1	10
01	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1943 2	15 9	N	14			24
02	1820 N	1757	-0-	-63	-0-	1748 2	9 9	N	8			32
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3939 - 3944		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
SHORTES-BEENE "12"		WELL #: 1		RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 3940 - 3964		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	337 2	24 9	N	22			72
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	357 2	19 9	N	17			89
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	628 2	17 9	N	15			104
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1011 2	37 9	N	34			138
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1139 2	39 9	N	35	136	1	37
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1030 2	21 9	N	19			56
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3846 - 3864		
09	3810 X	3159	-0-	-651	-0-	3159 2		N	-0-			53
10	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	3075 2	10 9	N	9			62
11	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	2872 2		N	-0-	35	1	26
12	3472 X	2897	-0-	-575	-0-	2877 2	20 9	N	18		1 5	44
01	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	2784 2	35 9	N	32			76
02	2716 X	2479	-0-	-237	-0-	2479 2		N	-0-			76
SHORTES-BEENE "12"		WELL #: 2		RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3942 - 3980		
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
12	589 N	310	-0-	-279	-0-	310 2		N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292 2		N	-0-			-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3890 - 3908		
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2		N	-0-			177
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		N	-0-			177
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2		N	-0-			177
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 2		N	-0-			177
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	661 2	1 9	N	1	69	1	109
02	616 N	559	-0-	-57	-0-	559 2		N	-0-			109
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241276		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3934 - 3952		
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	969 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2		N	-0-			-0-
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	879 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782									
DYE "30" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 261976		COMPL. DATE		12/23/2011		TOTAL DEPTH 4070	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND	
O ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		EOM	
09 2580 X		2413 -0-		-167		-0-		2401 2		12 9		11	
10 2666 X		2208 -0-		-458		-0-		2198 2		10 9		9	
11 2580 X		1645 -0-		-935		-0-		1636 2		9 9		8	
12 2666 X		1498 -0-		-1168		-0-		1486 2		12 9		11	
01 2666 X		1325 -0-		-1341		-0-		1311 2		14 9		13	
*02 2302 N		2302 -0-		-0-		-0-		2302 2				N -0-	

KELSO "9" UNIT													
WELL #:		2		RRCID -> 267542		COMPL. DATE		02/01/2013		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3879 - 3891	
09 593 N		593 -0-		-0-		-0-		593 2				N -0-	
10 682 N		531 -0-		-151		-0-		531 2				N -0-	
11 420 N		314 -0-		-106		-0-		314 2				N -0-	
12 620 N		189 -0-		-431		-0-		189 2				N -0-	
01 724 N		724 -0-		-0-		-0-		724 2				N -0-	
*02 492 N		492 -0-		-0-		-0-		492 2				N -0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE		06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125	
CALLOWAY, E. A.		239726		239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
09 300 N		293 -0-		-7		-0-		293 2				N -0-	
10 310 N		302 -0-		-8		-0-		302 2				N -0-	
11 300 N		288 -0-		-12		-0-		288 2				N -0-	
12 310 N		298 -0-		-12		-0-		298 2				N -0-	
01 310 N		288 -0-		-22		-0-		288 2				N -0-	
02 280 N		266 -0-		-14		-0-		266 2				N -0-	

HAMMOND, E.R.													
WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE		04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3438 - 3470	
09 450 N		379 -0-		-71		-0-		379 2				N -0-	
10 403 N		388 -0-		-15		-0-		388 2				N -0-	
11 390 N		368 -0-		-22		-0-		368 2				N -0-	
12 403 N		377 -0-		-26		-0-		377 2				N -0-	
01 403 N		370 -0-		-33		-0-		370 2				N -0-	
*02 471 N		471 -0-		-0-		-0-		471 2				N -0-	

YOUNG													
WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE		05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3493 - 3627	
09 803 N		803 -0-		-0-		-0-		803 2				N -0-	
10 821 N		821 -0-		-0-		-0-		821 2				N -0-	
11 810 N		795 -0-		-15		-0-		795 2				N -0-	
12 837 N		830 -0-		-7		-0-		830 2				N -0-	
01 813 N		813 -0-		-0-		-0-		813 2				N -0-	
02 756 N		725 -0-		-31		-0-		725 2				N -0-	

HAMMOND, E R													
WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE		06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3487 - 3502	
09 0 N		-0-		-0-		-0-						N -0-	
10 0 N		-0-		-0-		-0-						N -0-	
11 0 N		-0-		-0-		-0-						N -0-	
12 0 N		-0-		-0-		-0-						N -0-	
01 0 N		-0-		-0-		-0-						N -0-	
02 T. A.		-0-		-0-		-0-						N -0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.			383200								
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 3518 - 3618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		214 N	214	-0-	-0-	214	2	N	-0-		15
10		403 N	215	-0-	-188	215	2	N	-0-		15
11		240 N	204	-0-	-36	204	2	N	-0-		15
12		217 N	211	-0-	-6	211	2	N	-0-		15
01		217 N	209	-0-	-8	209	2	N	-0-		15
02		196 N	188	-0-	-8	188	2	N	-0-		15

MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3464 - 3555		
09		360 N	322	-0-	-38	322	2	N	-0-		3
10		372 N	323	-0-	-49	323	2	N	-0-		3
11		360 N	312	-0-	-48	312	2	N	-0-		3
12		341 N	246	-0-	-95	246	2	N	-0-		3
01		310 N	128	-0-	-182	128	2	N	-0-		3
02		280 N	232	-0-	-48	232	2	N	-0-		3

MIZE,R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3678 - 3706		
09		175 N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	53	2	N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	54	2	N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	52	2	N	-0-		-0-
02		56 N	45	-0-	-11	45	2	N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3487 - 3509		
MAYBERRY, L. H.			425820								
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11		210 N	43	-0-	-167	43	3	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28			N	NO RPT		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526 PERF. 3494 - 3522		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698 PERF. 3712 - 3796		
09		181 N	181	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12		186 N	17	-0-	-169	17	3	N	-0-		-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56			N	NO RPT		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		///CONT.///	53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		///CONT.///	425820								
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889	WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3454 - 3532
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	33 1	1163 2	N	-0-	93
10		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	41 1	1197 2	N	-0-	93
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38 1	1166 2	N	-0-	93
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	39 1	1203 2	N	-0-	93
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	26 1	1254 2	N	-0-	93
*02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	53 1	1884 2	N	-0-	93

I. W. YOUNG G V		629889	WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293 PERF. 3482 - 3535
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	8 1	279 2	N	-0-	-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	10 1	284 2	N	-0-	-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	9 1	273 2	N	-0-	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	280 2	N	-0-	-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	6 1	297 2	N	-0-	-0-
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	7 1	260 2	N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694	WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594 PERF. 3578 - 3758
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE "A"		831570	WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471 PERF. 3348 - 3356
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SWAIM, CHARLES		831570	WELL #:		1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268 PERF. 3448 - 3462
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R L S OIL AND GAS //CONT.// 687228
 HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	105	3	83	9	N	75				115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	169	1		12
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	52	3	50	9	N	45				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90				147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-				6
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-				6
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-				6
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				6
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				6
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				6

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

09	1950 N	1552	-0-	-398	-0-	79 25	1 9	1448	3	N	23	21	1		4
10	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	109 41	1 9	1999	3	N	37	21	1		20
11	2070 N	1750	-0-	-320	-0-	104 48	1 9	1598	3	N	44	43	1		21
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	117 58	1 9	1733	3	N	53	63	1		11
01	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	120 58	1 9	1754	3	N	53	44	1		20
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	128 42	1 9	1675	3	N	38	23	1		35

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

09	900 N	555	-0-	-345	-0-	28 9	1 9	518	3	N	8	8	1		-0-
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	33 11	1 9	606	3	N	10	7	1		3
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	43 14	1 9	653	3	N	13	13	1		3
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49 25	1 9	721	3	N	23	26	1		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45 21	1 9	655	3	N	19	19	1		-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	41 15	1 9	535	3	N	14	8	1		6

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	12 1 3 9	215 3 N 3 3 1 1		
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	13 1 4 9	230 3 N 4 3 1 2		
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	14 1 6 9	215 3 N 5 5 1 2		
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1 8 9	264 3 N 7 8 1 1		
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	11 1 7 9	158 3 N 6 7 1 -0-		
02	224 N	133	-0-	-91	-0-	9 1 3 9	121 3 N 3 2 1 1		
COUNTY LINE 12						WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	7 1 7 9	135 3 N 6 121 1 12		
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1 11 9	159 3 N 10 2 1 20		
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	10 1 11 9	149 3 N 10 3 1 27		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9	223 3 N 18 6 1 39		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1 25 9	186 3 N 23 6 1 56		
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30 1 18 9	162 3 N 16 2 1 70		
COUNTY LINE 11						WELL #: 10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	11 1 3 9	201 3 N 3 3 1 -0-		
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	17 1 6 9	310 3 N 5 3 1 2		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1 8 9	248 3 N 7 7 1 2		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	196 3 N 8 10 1 -0-		
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	14 1 7 9	203 3 N 6 5 1 1		
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15 1 4 9	200 3 N 4 3 1 2		
COUNTY LINE 11						WELL #: A 16	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	11 1 3 9	206 3 N 3 3 1 -0-		
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	307 3 N 5 3 1 2		
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	17 1 8 9	255 3 N 7 7 1 2		
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	273 3 N 8 10 1 -0-		
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	15 1 8 9	219 3 N 7 7 1 -0-		
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16 1 6 9	205 3 N 5 3 1 2		

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	10 1	183 3	N	3	3 1		2
						3 9						
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	6	3 1		5
						7 9						
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	12 1	188 3	N	6	6 1		5
						7 9						
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	N	6	7 1		4
						7 9						
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	13 1	189 3	N	6	5 1		5
						7 9						
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	N	4	2 1		7
						4 9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

09	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	2	1 1		1
						2 9						
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	2	2 1		1
						2 9						
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	3	4 1		-0-
						3 9						
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	3	2 1		1
						3 9						
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	5 1	63 3	N	2	1 1		2
						2 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

09	210 N	110	-0-	-100	-0-	6 1	102 3	N	2	2 1		4
						2 9						
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	157 3	N	2	1 1		5
						2 9						
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11 1	162 3	N	3	3 1		5
						3 9						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	5	6 1		4
						6 9						
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	176 3	N	5	5 1		4
						6 9						
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	11 1	151 3	N	4	2 1		6
						4 9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

09	240 N	158	-0-	-82	-0-	8 1	149 3	N	1	2 1		2
						1 9						
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	4	2 1		4
						4 9						
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	12 1	186 3	N	5	5 1		4
						6 9						
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	N	6	7 1		3
						7 9						
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	13 1	195 3	N	6	6 1		3
						7 9						
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	N	4	3 1		4
						4 9						

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	338	-0-	-112	-0-	17 1	315 3	N	5	5 1		2
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	6 9	473 3	N	8	4 1		6
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	26 1	359 3	N	10	10 1		6
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 9	365 3	N	12	14 1		4
01	496 N	332	-0-	-164	-0-	23 1	301 3	N	9	9 1		4
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11 9	348 3	N	6	4 1		6
						25 1						
						13 9						
						21 1						
						10 9						
						26 1						
						7 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

09	810 N	330	-0-	-480	-0-	17 1	305 3	N	7	7 1		-0-
10	775 N	482	-0-	-293	-0-	8 9	451 3	N	6	4 1		2
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24 1	846 3	N	10	10 1		2
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 9	376 3	N	31	33 1		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55 1	651 3	N	16	10 1		6
02	840 N	668	-0-	-172	-0-	11 9	607 3	N	14	8 1		12
						25 1						
						34 9						
						44 1						
						18 9						
						46 1						
						15 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	250 3	N	4	4 1		2
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4 9	323 3	N	6	4 1		4
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	18 1	239 3	N	7	7 1		4
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	16 1	225 3	N	8	9 1		3
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	8 9	238 3	N	7	6 1		4
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	15 1	219 3	N	5	3 1		6
						9 9						
						16 1						
						8 9						
						17 1						
						6 9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

09	450 N	351	-0-	-99	-0-	18 1	327 3	N	5	5 1		8
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	6 9	392 3	N	7	5 1		10
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	21 1	430 3	N	9	8 1		11
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8 9	403 3	N	14	17 1		8
01	434 N	275	-0-	-159	-0-	28 1	250 3	N	7	10 1		5
02	448 N	209	-0-	-239	-0-	10 9	189 3	N	5	3 1		7
						27 1						
						15 9						
						17 1						
						8 9						
						14 1						
						6 9						

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	15	1	279	3	N	4	4	1	-0-	
						4	9								
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	7	4	1	3	
						8	9								
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	23	1	360	3	N	8	8	1	3	
						9	9								
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	11	14	1	-0-	
						12	9								
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	19	1	284	3	N	9	9	1	-0-	
						10	9								
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	20	1	262	3	N	6	4	1	2	
						7	9								

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

09	450 N	337	-0-	-113	-0-	17	1	314	3	N	5	5	1	5
						6	9							
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	8	4	1	9
						9	9							
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	10	10	1	9
						11	9							
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	14	18	1	5
						15	9							
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	27	1	400	3	N	12	10	1	7
						13	9							
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	26	1	341	3	N	9	5	1	11
						10	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	149	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	125	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	3	2	1	1
						3	9							

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

09	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	324	3	N	5	4	1	2
						6	9							
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	7	5	1	4
						8	9							
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	9	9	1	4
						10	9							
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	14	15	1	3
						15	9							
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	25	1	366	3	N	11	10	1	4
						12	9							
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	26	1	337	3	N	8	5	1	7
						9	9							

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 41

ASSOCIATED RRCID -> 185888

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1170 N	924	-0-	-246	-0-	47	1	862	3	N	14	12	1	6	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	15	9	63	1	N	22	12	1	16	
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	24	9	62	1	N	25	25	1	16	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	28	9	61	1	N	32	38	1	10	
01	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	35	9	62	1	N	27	23	1	14	
02	980 N	825	-0-	-155	-0-	30	9	57	1	N	20	12	1	22	
						22	9								

COUNTY LINE 11

WELL #: A 29

RRCID -> 186240

COMPL. DATE 08/08/2001

TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	7	67	1	25
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	9	33	1	N	14	3	1	36
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	15	9	44	1	N	14	5	1	45
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	9	33	1	N	15	7	1	53
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	17	9	34	1	N	16	5	1	64
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	9	30	1	N	11	3	1	72
						12	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 30

RRCID -> 186241

COMPL. DATE 07/26/2001

TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

09	270 N	210	-0-	-60	-0-	11	1	196	3	N	3	3	1	2
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	3	9	12	1	N	4	3	1	3
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	4	9	13	1	N	5	5	1	3
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	9	16	1	N	7	8	1	2
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	8	9	15	1	N	7	6	1	3
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	15	1	12	1	N	5	3	1	5
						8	9							
						12	1							
						6	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 32

RRCID -> 186244

COMPL. DATE 08/21/2001

TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	7	4	1	3
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8	9	22	1	N	7	6	1	4
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	8	9	16	1	N	9	9	1	4
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	10	9	15	1	N	8	10	1	2
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	9	27	1	N	12	6	1	8
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	13	9	15	1	N	9	5	1	12
						10	9							

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740											
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	087912	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4097 -	4116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	N	-0-			-0-

LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4098 -	4105		
09		2220 N	2121	-0-	-99	-0-	564	1	1557	2	N	-0-			20
10		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	685	1	1506	2	N	-0-			20
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	804	1	1337	2	N	-0-			20
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	594	1	1690	2	N	-0-			20
01		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	546	1	1511	2	N	-0-			20
02		1988 N	1821	-0-	-167	-0-	652	1	1169	2	N	-0-			20

LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	097133	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4062 -	0		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #:	1	RRCID ->	194335	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	4115 -	4130	
DELAFOSSSE "28"															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			186
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			211
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	N	18			229
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	175	1	68
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			68
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			68

LILLY BELL (STRAWN)		53580 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE 21		WELL #:		A 47	RRCID ->	196680	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2315 -	2323		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
WILLIAMS, LEO C.		925464													
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	118108	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	528 -	548		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-

LINDE (FRYE)		//CONT.//		53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WILLIAMS, LEO C.		//CONT.//		925464								
WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515	-	556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LINDLEY-CANYON				53692 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TAYLOR					
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790								
LINDLEY, HARDIE		WELL #:		1	RRCID -> 119326	COMPL. DATE 05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3883	-	4315	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LINK (CADD0)				53730 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK		WELL #:		2	RRCID -> 085730	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3190	-	3375	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)				53731 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850								
HEIRS, COOK		WELL #:			RRCID -> 140102	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4006	-	4016	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008												

LIPAN (BIG SALINE)				53826 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
SOSEBEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114914	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH	5041	PERF. 4196	-	4204	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2						-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2						-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)												
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION												
KEY												
WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-		46 1	555 3	N	-0-	19
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-		49 1	563 3	N	-0-	19
11		600 N	562	-0-	-38	-0-		46 1	516 3	N	-0-	19
12		620 N	563	-0-	-57	-0-		47 1	516 3	N	-0-	19
01		620 N	538	-0-	-82	-0-		41 1	497 3	N	-0-	19
02		532 N	481	-0-	-51	-0-		39 1	442 3	N	-0-	19

WILSON HEIRS												
WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720												
09		450 N	419	-0-	-31	-0-		32 1	387 3	N	-0-	33
10		558 N	101	-0-	-457	-0-		8 1	93 3	N	-0-	33
11		420 N	117	-0-	-303	-0-		10 1	107 3	N	-0-	33
12		434 N	150	-0-	-284	-0-		12 1	138 3	N	-0-	33
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-		17 1	209 3	N	-0-	33
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-		21 1	236 3	N	-0-	33

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES												
ADDISON-PERKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757												
09		210 N	157	-0-	-53	-0-		157 3		N	-0-	-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-		215 3		N	-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 3		N	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-	-0-
01		217 N	86	-0-	-131	-0-		86 3		N	-0-	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT	-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO												
SEYMOUR, JEWEL "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.												
STEWART-HOOD												
WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

IVES, B.												
WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2		N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JERICHO ENERGY, INC 432097
 DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-				-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	12	1	261	2	N	-0-				-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	11	1	228	2	N	-0-				-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	7	1	154	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC //CONT.// 432097
CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	6 1	124 2	N	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	7 1	139 2	N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	7 1	140 2	N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	6 1	129 2	N	-0-	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	6 1	124 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GUERRY, GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 0

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LIPAN (STRAWN) SUN-KEY OIL CO., INC. HOOPER		//CONT.// //CONT.//	53826 500 829320	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD						
		WELL #:	3E	RRCID -> 070826	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
10		155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
*02		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ALDENHOVEN			850964									
		WELL #:	2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
11		240 N	178	-0-	-62 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
12		279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
02		168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEWART-HOOD		WELL #:	1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

XTO ENERGY INC. MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:	945936 2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	646	-0-	-563 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	466	-0-	-626 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:	4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DUMAS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 073044		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831		
09	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156 2	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-		-0-	169 2	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161 2	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-		-0-	162 2	N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-		-0-	160 2	N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140		-0-		N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829		
09	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74 2	N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81 2	N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77 2	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 2	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16		-0-	77 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84		-0-		N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814		
09	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-		-0-	97 2	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-		-0-	97 2	N	-0-	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84		-0-		N	NO RPT	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	18	-0-	18	62	18 2	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	19	-0-	19	81	19 2	N	-0-		-0-	
11	99 N	18	-0-	-81	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-	

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-		N	NO RPT		-0-	

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
09	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	1254 2	N	-0-		-0-	
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1061	-0-	-303	-0-	1061 2	N	-0-		-0-	
02	1288 N	531	-0-	-757	-0-	531 2	N	-0-		-0-	

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	147 2	24 9	N	22	80 1	7
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	168 2	32 9	N	29		36
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	157 2	21 9	N	19		55
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	148 2	24 9	N	22		77
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	166 2	17 9	N	15	73 1	19
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	160 2	28 9	N	25		44

LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3282 - 3290
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3282 - 3290
KNOX B		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3282 - 3290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	60	N	30	-0-	-30	-0-		30	2		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	2		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-		44	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836				
09	60	N	30	-0-	-30	-0-		30	2		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-		55	2		N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-		55	2		N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-		44	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032				
09	60	N	29	-0-	-31	-0-		29	2		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	2		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-		44	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149				
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-		100	2		N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-		85	2		N	-0-			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.		028802													
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	091233	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

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

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	139	-0-	139	261	139	2			N	-0-				-0-
10	372 R	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	112 N NO RPT		-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-				-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-				-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-				-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-				-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-				10
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-				10
11	300 N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-				10
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				10
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-				10
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				10

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

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

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON		WELL #:		6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON		WELL #:		5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401				
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342		
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		4		RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		WELL #:		2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702		
G & F OIL, INC.		292000										CNTY: PALO PINTO		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #:		3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718				
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3834 - 3926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		15
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		15
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		15
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		15
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

CARTER		WELL #:		4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		100
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		100
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		100
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		54580 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
MCDONALD, BEULAH 'K'		WELL #:		1	RRCID -> 017930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2014 - PLUGGED 10/07/14											

MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118	
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
 MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-		-0-
12		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
*01		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-		-0-
10		899 N	603	-0-	-296 B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
11		840 N	716	-0-	-124 B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
12		899 N	721	-0-	-178 B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
01		589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	3	N	-0-		-0-
02		672 N	385	-0-	-287 B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
12		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
02		196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
*02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		107
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		107
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		107
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1192 3	174 9	N	158	180 1	85
*01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		85
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		21
10		1581 N	935	-0-	-646	-0-	935 3		N	-0-		21
11		1530 N	1164	-0-	-366	-0-	1164 3		N	-0-		21
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		21
*01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #:		5	RRCID ->	212764	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 4004 - 4018
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 4270 - 4276
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	48 1	431 2	N	-0-		14
10		403 N	347	-0-	-56	-0-	42 1	305 2	N	-0-		14
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	54 1	460 2	N	-0-		14
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	62 1	580 2	N	-0-		14
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	57 1	561 2	N	-0-		14
02		476 N	456	-0-	-20	-0-	50 1	406 2	N	-0-		14

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 2	N	-0-		52
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 2	N	-0-		52
11		210 N	140	-0-	-70	-0-	14 1	126 2	N	-0-		52
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	15 1	140 2	N	-0-		52
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	18 1	175 2	N	-0-		52
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	146 2	N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293
09		330 N	240	-0-	-90	-0-	24 1	216 2	N	-0-		4
10		341 N	257	-0-	-84	-0-	30 1	227 2	N	-0-		4
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	35 1	309 2	N	-0-		4
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 2	N	-0-		4
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	31 1	307 2	N	-0-		4
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	31 1	262 2	N	-0-		4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
BIRDWELL		WELL #: 1R		RRCID -> 163113		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 2294 - 2420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332										
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		833332										
		WELL #: 15		RRCID -> 095785		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 572		PERF. 522 - 537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		833332										
		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		833332										
		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		833332										
		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332										
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505	-	512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522	-	528
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520	-	544
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528	-	540
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527	-	545
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
101 RANCH		WELL #: 1702		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894						
CARTER 7-40		WELL #: 1												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-

CARTER 7-40		WELL #: 3		RRCID -> 181487		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918						
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-

CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871						
09	3540	X	2674	-0-	-866	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	1915	-0-	-1712	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	1331	-0-	-2179	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	3627	X	1164	-0-	-2463	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
01	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883						
101 RANCH		WELL #: 1												
09	DLQ	G-10	310	-0-	310	536	310	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	754	-0-	754	1290	754	2		Y	-0-			-0-
11	3311	X	2021	-0-	-1290	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
*01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//	194204										
101 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	6808	3548 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5503	-0-	5503	12311	5503 2		Y	-0-			-0-
11		15400 X	3089	-0-	-12311	-0-	3089 2		Y	-0-			-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2		Y	-0-			-0-
01		3658 X	475	-0-	-3183	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
02		4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-			Y	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	272936	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3592 - 3608			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC		WELL #:	570185	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
		PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	850964	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906			
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	611 3			N	-0-			14
10	992 N	576	-0-	-416	-0-	576 3			N	-0-			14
11	870 N	498	-0-	-372	-0-	498 3			N	-0-			14
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3			N	-0-			14
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-			14
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			14

CARTER "23"		WELL #:	1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713			
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-			35
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			35
11	480 N	308	-0-	-172	-0-	308 3			N	-0-			35
12	899 N	356	-0-	-543	-0-	356 3			N	-0-			35
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3			N	-0-			35
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			35

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965										
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-			-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870									
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	N/A	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	74 1	332 2	N	-0-			86
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	78 1	348 2	N	-0-			86
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	76 1	324 2	N	-0-			86
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	87 1	319 2	N	-0-			86
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	83 1	345 2	N	7			93
							8 9						
02		364 N	294	-0-	-70	-0-	60 1	233 2	N	1			94
							1 9						

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	50 1	222 2	N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	49 1	217 2	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	43 1	184 2	N	-0-			-0-
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	45 1	166 2	N	-0-			-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	46 1	192 2	N	-0-			-0-
02		224 N	170	-0-	-54	-0-	35 1	135 2	N	-0-			-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A	
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	48 1	212 2	N	-0-			28
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	72 1	323 2	N	-0-			28
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	68 1	288 2	N	-0-			28
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	78 1	287 2	N	-0-			28
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	69 1	289 2	N	3			31
							3 9						
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	74 1	287 2	N	-0-			31

WATSON, GLEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066887	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	N/A	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	50 1	222 2	N	-0-			16
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	52 1	233 2	N	-0-			16
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	51 1	218 2	N	-0-			16
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	54 1	198 2	N	-0-			16
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	51 1	211 2	N	-0-			16
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	40 1	157 2	N	-0-			16

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A	
09		390 N	300	-0-	-90	-0-	55 1	245 2	N	-0-			66
10		465 N	284	-0-	-181	-0-	52 1	232 2	N	-0-			66
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	58 1	248 2	N	-0-			66
12		310 N	234	-0-	-76	-0-	50 1	184 2	N	-0-			66
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	61 1	256 2	N	-0-			66
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	54 1	210 2	N	-0-			66

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//	54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//	665870								
WATSON ROSS		WELL #:	2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	35 1	156 2	N	-0-	28
10		248 N	177	-0-	-71	-0-	32 1	145 2	N	-0-	28
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	34 1	145 2	N	-0-	28
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	40 1	149 2	N	-0-	28
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	43 1	180 2	N	-0-	28
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	34 1	132 2	N	-0-	28

TEJAS WESTERN CORP.		841335							CNTY: PALO PINTO		
TURNER		WELL #:	1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
09		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111 2		N	-0-	58
10		1364 N	1091	-0-	-273	-0-	1091 2		N	-0-	58
11		1050 N	970	-0-	-80	-0-	970 2		N	-0-	58
12		1147 N	953	-0-	-194	-0-	953 2		N	-0-	58
01		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 2		N	-0-	58
*02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	58

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:	3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3864 - 3924
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-	-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		N	-0-	-0-
12		186 N	48	-0-	-138	-0-	48 2		N	-0-	-0-
01		186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2		N	-0-	-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3854 - 3880
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	-0-
10		682 N	481	-0-	-201	-0-	481 2		N	-0-	-0-
11		570 N	430	-0-	-140	-0-	430 2		N	-0-	-0-
12		620 N	368	-0-	-252	-0-	368 2		N	-0-	-0-
01		496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2		N	-0-	-0-
*02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:	23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	79
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-	79
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-	79
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-	79
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-	79
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2		N	-0-	79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:	5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
09		240 N	128	-0-	-112	-0-	128 2		N	-0-	-0-
10		279 N	96	-0-	-183	-0-	96 2		N	-0-	-0-
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		N	-0-	-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2		N	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898								
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2		N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990								
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2		N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2		N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960								
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2		N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2		N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944								
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2		N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950								
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-

JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052								
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2		N	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2		N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-	-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900	
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-	-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970	
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-	-0-
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	826 2	N	-0-	-0-
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2	N	-0-	-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2	N	-0-	-0-
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2	N	-0-	-0-
02	784 N	710	-0-	-74	-0-	710 2	N	-0-	-0-

COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-
11	810 N	689	-0-	-121	-0-	689 2	N	-0-	-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2	N	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	554 2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580	
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2	N	-0-	-0-
10	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	3993 2	N	-0-	-0-
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2	N	-0-	-0-
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2	N	-0-	-0-
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2	N	-0-	-0-
*02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520	
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2	N	-0-	-0-
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	549 2	N	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-	-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553 2	N	-0-	-0-

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	57
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	57
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	370 2	47 9 N	43	19
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	330 2	13 9 N	12	31
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	333 2	36 9 N	33	64
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	324 2	22 9 N	20	84

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		1080 N	881	-0-	-199	-0-	83 1	798 3	N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	85 1	865 3	N	-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	78 1	816 3	N	-0-			-0-
12		899 N	898	-0-	-1	-0-	78 1	820 3	N	-0-			-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	83 1	897 3	N	-0-			-0-
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	81 1	882 3	N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072													
09		720 N	266	-0-	-454	-0-	42 1	224 3	N	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	71 1	648 3	N	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	59 1	516 3	N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	60 1	542 3	N	-0-			-0-
01		713 N	612	-0-	-101	-0-	61 1	551 3	N	-0-			-0-
*02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	55 1	479 3	N	-0-			-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
SABLE OPERATING COMPANY 742236													
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212													
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	100 1	318 3	Y	-0-			-0-
10		434 N	292	-0-	-142	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
11		420 N	298	-0-	-122	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	291	-0-	-143	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236									
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 -	3715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	266 1	844 3	Y	-0-			-0-
10		1209 N	832	-0-	-377	-0-	832 3		Y	-0-			-0-
11		1080 N	839	-0-	-241	-0-	839 3		Y	-0-			-0-
12		1147 N	852	-0-	-295	-0-	852 3		Y	-0-			-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 -	3425
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	64 1	504 3	Y	-0-			37	
10		620 N	481	-0-	-139	-0-	64 1	416 3	Y	1			38	
							1 9							
11		570 N	514	-0-	-56	-0-	61 1	451 3	Y	2			40	
							2 9							
12		589 N	500	-0-	-89	-0-	58 1	439 3	Y	3			43	
							3 9							
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	66 1	444 3	Y	2			45	
							2 9							
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	63 1	469 3	Y	3			48	
							3 9							

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	184 1	903 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	190 1	894 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	953	-0-	-217	-0-	178 1	775 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	928	-0-	-188	-0-	171 1	757 3	N	-0-		-0-
01		1085 N	911	-0-	-174	-0-	157 1	754 3	N	-0-		-0-
02		896 N	787	-0-	-109	-0-	147 1	640 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 -	3304
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 -	3248
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	50 1	324 3	Y	1		26
							1 9					
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	54 1	303 3	Y	-0-		26
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	51 1	331 3	Y	1		27
							1 9					
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	51 1	338 3	Y	2		29
							2 9					
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	57 1	339 3	Y	2		31
							2 9					
02		364 N	338	-0-	-26	-0-	48 1	288 3	Y	2		33
							2 9					

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	119 1	533 3	N	-0-		-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	123 1	524 3	N	-0-		-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	120 1	480 3	N	-0-		-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	122 1	500 3	N	-0-		-0-
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	120 1	540 3	N	-0-		-0-
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	113 1	462 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	269 1	1539 3	Y	-0-		-0-
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	278 1	1519 3	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1533	-0-	-267	-0-	252 1	1281 3	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1475	-0-	-385	-0-	237 1	1238 3	Y	-0-		-0-
01		1798 N	1346	-0-	-452	-0-	198 1	1148 3	Y	-0-		-0-
*02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	203 1	1052 3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	58 1	152 3	N	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	60 1	152 3	N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	59 1	141 3	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	61 1	159 3	N	-0-		-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	61 1	170 3	N	-0-		-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	60 1	161 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
09		870 N	851	-0-	-19	-0-	127 1	724 3	Y	-0-		-0-
10		868 N	834	-0-	-34	-0-	129 1	705 3	Y	-0-		-0-
11		870 N	730	-0-	-140	-0-	120 1	610 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	740	-0-	-128	-0-	119 1	621 3	Y	-0-		-0-
01		837 N	726	-0-	-111	-0-	107 1	619 3	Y	-0-		-0-
02		672 N	651	-0-	-21	-0-	105 1	546 3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
09		630 N	612	-0-	-18	-0-	113 1	499 3	N	-0-		37
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	114 1	477 3	N	-0-		37
11		630 N	538	-0-	-92	-0-	110 1	428 3	N	-0-		37
12		620 N	575	-0-	-45	-0-	114 1	458 3	N	-0-		40
							3 9					
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	107 1	462 3	N	7		47
							8 9					
*02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	104 1	414 3	N	3		50
							3 9					

LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)
HILL, R.M. OPERATING INC.
GRAGG NORTH

55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT
387991
WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	102 2	2 9	Y	2	2			21
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	111 2	1 9	Y	1	1			22
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1	1			23
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1			24
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	96 2	3 9	Y	3	3			27
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	87 2	10 9	Y	9	9			36

LONG TRUSTS, THE
GOREE -SKB

507585
WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

09	1050 N	638	-0-	-412	-0-	638 2		N	-0-	-0-			128
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-	-0-			128
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-			128
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	-0-			128
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	-0-			128
02	1120 N	793	-0-	-327	-0-	793 2		N	-0-	-0-			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB

WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

09	1219 N	829	-0-	-390	-0-	829 2		Y	-0-	-0-			66
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-	-0-			66
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-	-0-			66
12	868 N	506	-0-	-362	-0-	506 2		Y	-0-	-0-			66
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-	-0-			66
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-	-0-			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB

WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

09	2900 N	1599	-0-	-1301	10156	1599 2		Y	-0-	-0-			91
10	3100 N	1588	-0-	-1512	8644	1588 2		Y	-0-	-0-			91
11	3000 N	1591	-0-	-1409	7235	1591 2		Y	-0-	-0-			91
12	3100 N	1670	-0-	-1430	5805	1670 2		Y	-0-	-0-			91
01	3100 N	2001	-0-	-1099	4706	2001 2		Y	-0-	-0-			91
*02	2800 N	1370	-0-	-1430	3276	1370 2		Y	-0-	-0-			91

LUKER (BRENEKE)
ANDERSON, FELIX
ANDERSON, FELIX

55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL
021816
WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)
HGN OPERATING I, LLC
SNYDER "117"

55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL
383323
WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

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

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		//CONT.//		55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609							
MACDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	153379	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	4472	PERF. 4243 - 4248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH			
G & F OIL, INC.				292000							
KAHN, M.		WELL #:		1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3580 - 3583
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

LYNDI (DUFFER)				55995 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
ROGERS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3838 - 3861
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-	-0-		
10	2480 N	1717	-0-	-763	-0-	1717 2	N	-0-	-0-		
11	2400 N	1258	-0-	-1142	-0-	1258 2	N	-0-	-0-		
12	2480 N	2062	-0-	-418	-0-	2062 2	N	-0-	-0-		
01	1705 N	1262	-0-	-443	-0-	1262 2	N	-0-	-0-		
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	-0-		

ROGERS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	090131	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4219	PERF. 3924 - 3930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)				56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1673 - 1718
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-		
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 3	N	-0-	-0-		
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-			
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988										
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-		115 3		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.C. (MARBLE FALLS)				56143 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC				286710										
BOWERS, D L "C"		WELL #:		2C	RRCID ->	108952	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2280 - 2288		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31583 03/01/2013														

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4826 - 4842		
09		630 N	603	-0-	-27	-0-		590 2	13 9	N	12	169 1		21
10		589 N	520	-0-	-69	-0-		506 2	14 9	N	13			34
11		690 N	475	-0-	-215	-0-		473 2	2 9	N	2			36
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-		700 2	9 9	N	8			44
01		527 N	506	-0-	-21	-0-		493 2	13 9	N	12			56
*02		510 N	510	-0-	-0-	-0-		504 2	6 9	N	5			61

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3740 - 3744		
09		1470 N	1251	-0-	-219	-0-		1251 2		N	-0-			119
10		1457 N	1156	-0-	-301	-0-		1156 2		N	-0-			119
11		1500 N	929	-0-	-571	-0-		929 2		N	-0-			119
12		1302 N	789	-0-	-513	-0-		789 2		N	-0-			119
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		N	-0-			119
02		868 N	719	-0-	-149	-0-		719 2		N	-0-			119

QUEST EMG, INC.				684615										
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615							
HATCHETT RANCH				WELL #: S 3	RRCID -> 130071	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3815	- 3820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318						-0-

HATCHETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3808	- 3814		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						-0-

HATCHETT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3786	- 3791		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270						-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)				56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.				498735							
REID, GRADY				WELL #: 1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2330	- 2340		
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	13 2					74
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2					74
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2					74
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2					74
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2					74
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2					74

REID, GRADY				WELL #: 2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2280	- 2290		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2					-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2					-0-

REID, M. J.				WELL #: 1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2289	- 2294		
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2					-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735								
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2300 - 2308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2297 - 2314
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	N	-0-		-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1 9 N	1		65
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1 9 N	1		66
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	130	2	1 9 N	1		67
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1 9 N	1		68
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1 9 N	1		69
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 N	1		70

M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 - 1038
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEJAS JACK SALES, INC.				841296					CNTY: BROWN			
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 - 920
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296														
MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
OIL OPERATIONS, L.L.C. 620498														
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510														

09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685														
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966														

09		30 N	7	-0-	-23	-0-		7	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961														

09		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3	N	-0-		-0-	
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-		-0-	
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-		-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781														

09		270 N	228	-0-	-42	-0-		21	1	Y	-0-		15	
10		279 N	250	-0-	-29	-0-		33	1	Y	-0-		15	
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-		63	1	Y	-0-		15	
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-		124	1	Y	-0-		15	
01		248 N	192	-0-	-56	-0-		192	3	Y	-0-		15	
*02		666 N	666	-0-	-0-	-0-		215	1	Y	-0-		15	

MAGGIE LOU (MISS.) KORNYE-TILLMAN COMPANY WILSON, L. R.		56670 250 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2929 - 3054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	57	-0-	-93	-0-		57 2			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2			-0-
01		310 N	130	-0-	-180	-0-		130 2			-0-
02		280 N	120	-0-	-160	-0-		120 2			-0-

WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189	
09		90 N	38	-0-	-52	-0-		38 2			93
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2			93
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2			93
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2			93
01		217 N	130	-0-	-87	-0-		130 2			93
02		196 N	79	-0-	-117	-0-		79 2			93

MAGNUM (CONGL) CAREY, CLEVE W. CAREY, CLEVE W.		56787 500 131300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-

CAREY, C. W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-

MALES (STRAWN) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ADAMS-CRAVER UNIT		56922 300 809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475		PERF. N/A	
09		150 N	63	-0-	-87	-0-		2 1	61 2	N	-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-		12 1	125 2	N	-0-
11		120 N	74	-0-	-46	-0-		22 1	52 2	N	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		12 1	131 2	N	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-		28 1	151 2	N	-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-		1 2		N	-0-

MALES (4300) OXXN NANCE G.U.		56922 350 630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4123 - 4249	
09		780 N	721	-0-	-59	-0-		721 2		N	-0-
10		806 N	781	-0-	-25	-0-		781 2		N	-0-
11		780 N	649	-0-	-131	-0-		649 2		N	-0-
12		744 N	706	-0-	-38	-0-		706 2		N	-0-
01		775 N	634	-0-	-141	-0-		634 2		N	-0-
02		616 N	581	-0-	-35	-0-		581 2		N	-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579								
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			4
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-			4
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2	N	-0-			4
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			4
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-			4
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2	N	-0-			4

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	2	N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	16	1	88	2	N	-0-	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	20	1	30	2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-	1
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-	1
11	3000 N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-	1
12	3100 N	3272	-0-	172	256	3272	2			N	-0-	1
01	3100 N	3422	-0-	322	578	3422	2			N	-0-	1
*02	3424	2846	-0-	-578	-0-	2846	2			N	-0-	1

LILES		WELL #:		1 T	RRCID ->	084861	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3831 - 3867
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014 - P&A 10/01/14												

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	11	1	310	2	N	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	N	-0-	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	273	1	642	2	N	-0-	-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	N	-0-	-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	131	1	705	2	N	-0-	-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	349	1	541	2	N	-0-	-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	97	1	227	2	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	132	1	203	2	N	-0-	-0-

MALES (4650)		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	11	1	331	2	N	-0-			66
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	52	1	548	2	N	-0-			66
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	257	1	604	2	N	-0-			66
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	32	1	347	2	N	-0-			66
01	589 N	379	-0-	-210 B	-0-	60	1	319	2	N	-0-			66
*02	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	330	1	510	2	N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778				
09	840 N	396	-0-	-444 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
02	700 N	383	-0-	-317 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616				
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	2	N	-0-			83
10	1054 N	914	-0-	-140 B	-0-	80	1	834	2	N	-0-			83
11	990 N	117	-0-	-873 B	-0-	35	1	82	2	N	-0-			83
12	651 N	369	-0-	-282 B	-0-	32	1	337	2	N	-0-			83
01	899 N	635	-0-	-264 B	-0-	100	1	535	2	N	-0-			83
*02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	208	1	323	2	N	-0-			83

MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206				
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	914	2	N	-0-			128
10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	31	1	903	2	N	-0-			128
11	1080 N	766	-0-	-314	-0-	24	1	742	2	N	-0-			128
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	N	-0-			128
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	932	2	N	-0-			128
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	24	1	851	2	N	-0-			128

DOW FEE		WELL #: 1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079		PERF. 4916 - 5040				
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			14
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			14
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			14
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			14

MALES (4850)												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CRAVENS UNIT //CONT.// 629889												
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	47
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	21	2	47
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	21	2	47
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	47
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			47
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					47

HOBSON UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

OXXN												
SHARPE 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058												
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	268	2		N	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-
11		270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	223	2		N	-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	2		N	-0-
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	229	2		N	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-				N	-0-

TABOR GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345												
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2		N	-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	-0-	170	2		N	-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	2		N	-0-
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	2		N	-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
LONG - JONES 809930												
WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A												
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MIDDLETON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826												
09		780 N	432	-0-	-348	-0-	-0-	14	1	418	2	49
10		961 N	765	-0-	-196	-0-	-0-	66	1	699	2	49
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					49
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	49
01		775 N	279	-0-	-496	-0-	-0-	44	1	235	2	49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	55 1	1716 2	N	-0-		58
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	192 1	2004 2	N	30	88 1	-0-
							33 9					
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	538 1	1259 2	N	-0-		-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	187 1	1991 2	N	-0-		-0-
01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	313 1	1691 2	N	9		9
							10 9					
02	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	538 1	836 2	N	3		12
							3 9					

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-		-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-		-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING OIL AND GAS				818896	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF. 1082 - 1090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 1		N	-0-		-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		N	-0-		-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-		-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354 - 1384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGUM, NORTH (3200)		57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		140598													
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3367 - 3390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SA4 (STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984		PERF. 3284 - 3313					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SA 2 (TROXELL)		WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

STANSELL, W. G.		WELL #: 3		RRCID -> 142628		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 3569		PERF. 3262 - 3318					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3325 - 3335					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EVEREST NETWORK LLC				252052								
ZIEHR, HENRY ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 131770	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3220	- 3253			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 #	148	-0-	-122	-0-	148 2		N	-0-			34
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			34
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			34
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-	5 5		29
01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-			29
02	224 #	170	-0-	-54	-0-	170 2		N	-0-			29

J & TG, LLC				427427								
WEATHERS				WELL #: 1	RRCID -> 113512	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3291	- 3311			
09	600 #	577	-0-	-23	-0-	571 2	6 9	Y	5			17
10	620 #	574	-0-	-46	-0-	568 2	6 9	Y	5			22
11	600 #	580	-0-	-20	-0-	579 2	1 9	Y	1			23
12	620 #	612	-0-	-8	-0-	610 2	2 9	Y	2			25
01	620 #	606	-0-	-14	-0-	602 2	4 9	Y	4			29
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT			29

KRAFT OIL AND GAS, LLC				476534								
KERR				WELL #: 4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3204	- 3208			
09	120 #	7	-0-	-113	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	210 #	11	-0-	-199	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	217 #	6	-0-	-211	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

WAYNICK, WEST				WELL #: 1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH 3667	PERF. 3229	- 3240			
09	90 #	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

WAYNICK, WEST				WELL #: 2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3214	- 3230			
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, FRED				WELL #: 2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3184	- 3224			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
KRAFT OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		476534											
BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		390 #	20	-0-	-370	-0-	20	3		N	-0-				20
10		403 #	33	-0-	-370	-0-	33	3		N	-0-				20
11		570 #	39	-0-	-531	-0-	39	3		N	-0-				20
12		589 #	18	-0-	-571	-0-	18	3		N	-0-				20
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				20
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				20

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #:	1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
*03	14B DENY	109	-0-	109	1028	109	2		N	-0-		-0-	
*04	14B DENY	103	-0-	103	1131	103	2		N	-0-		-0-	
*05	14B DENY	108	-0-	108	1239	108	2		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	115	-0-	115	1354	115	2		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	74	-0-	74	1428	74	2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	136	-0-	136	1564	136	2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	125	-0-	125	1689	125	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	110	-0-	110	1799	110	2		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	115	-0-	115	1914	115	2		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	114	-0-	114	2028	114	2		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	105	-0-	105	2133	105	2		N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2133				N	NO RPT		-0-	

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		57100 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		32
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		N	-0-		32
11	570 N	440	-0-	-130	-0-	438	2	2 9	N	2		34
12	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-		34
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-		34
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		34

MANGUM, WEST (3100)		57103 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156
09	180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-		9
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		9
11	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-		9
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-		9
01	217 #	47	-0-	-170	-0-	47	2		N	-0-		9
02	196 #	31	-0-	-165	-0-	31	2		N	-0-		9

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.					140598										
HARLOW, LOUISE "D"			WELL #:		1	RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3258 - 3288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

HARLOW, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271 - 3290			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, FRANCES			WELL #:		1	RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150			
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD			WELL #:		824340	RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3096 - 3101			
AUTRY "A"			1												
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY, H.			WELL #:		1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216 - 3235			
09		390 #	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-			4
10		372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			4
11		360 #	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-			4
12		372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			4
01		DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	275	3			N	-0-			4
02		DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	522	247	3		N	-0-			4

AUTRY "C"			WELL #:		1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107 - 3114			
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
10		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
11		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
12		217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
*02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-	

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		82	
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		82	
11		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		82	
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		82	
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		82	
*02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		82	

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		63	
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		63	
11		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		63	
12		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		63	
01		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		63	
*02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		63	

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
*02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-	

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
11		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
12		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
*02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-	

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		73	
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		73	
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		73	
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		73	
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		73	
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		73	

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-	
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-	
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-	
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	-0-	53 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	98	45 2	Y	-0-		-0-	

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

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

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MANNING-OCONNOR (CADD) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARDUE OIL, INC. 639400
 O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171 1	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116		246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	174 1	230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		290

PETEX 659782
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-

MARBLE FALLS (4070)
BASA RESOURCES, INC.
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
053974
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
ALEXANDER

448761
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARGIE (CONGL)
PETEX
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
659782
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

MARIAN (COOK)
RICHARDS, TOT OIL CO.
RICHARDS, DEBBIE

57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
707430
WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

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

MARIANAS, S. (GARDNER)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
278703
WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

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

MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
SABLE OPERATING COMPANY		742236														
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574								
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	69	1	220	3	Y	-0-					11
*10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-	11	7			-0-
*11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479								
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965														
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867								
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					7
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					7
11	300 N	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					7

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BLACKBURN, GIL		073028														
BERKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		85

WISE EXPLORATION				932980		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3084	
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
*01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RIDDLE TRACT 2				WELL #:	1	RRCID ->	109800	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3002 - 3026	
09		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-		-0-
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-		-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 3				WELL #:	1	RRCID ->	112783	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	3013 - 3028	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
02		112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 5				WELL #:	1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3015 - 3042	
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-		-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-		-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-		-0-
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	173	2			Y	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)			//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		058851								
RIDDLE TRACT 1			WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 7			WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-		-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 9			WELL #:		1	RRCID ->	251411	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2959 - 2982	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

K. BROWN 'A'			WELL #:		1	RRCID ->	269745	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940	
09		2760	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-	61 1	-0-
10		2852	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		-0-
11		2760	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		-0-
12		2852	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

K. BROWN			WELL #:		1	RRCID ->	269971	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2932 - 2942	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014													

COMYN NATURAL GAS, INC.					170059								
RIDDLE UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054	
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-		11
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		11
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		11
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		11
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		11
02		112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2		N	-0-		11

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059							
RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 108951	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2997	- 3010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	8
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	8
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-	8
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-	8
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2			N	-0-	8
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151 2			N	-0-	8

RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	- 3010		
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	590 2			N	-0-	2
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2			N	-0-	2
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2			N	-0-	2
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2			N	-0-	2
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2			N	-0-	2
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	382 2			N	-0-	2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	- 3044		
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2			N	-0-	-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2			N	-0-	-0-
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2			N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-	-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	- 3036		
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	27
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2			N	-0-	27
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	27
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	27
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-	27
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	- 2946		
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	390 2			N	-0-	44
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2			N	-0-	44
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 2			N	-0-	44
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2			N	-0-	44
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2			N	-0-	44
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276 2			N	-0-	44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657									
MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3054	- 3062		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
11	1650 N	112	-0-	-1538	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84 3		N	-0-			-0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

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

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

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

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	604 2	21 9	N	19			97
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	676 2	31 9	N	28			125
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	511 2	23 9	N	21			146
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	515 2	19 9	N	17			163
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	522 2	39 9	N	35	174 1		24
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	438 2	28 9	N	25			49

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			78
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			78
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			78
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			78
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			78
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			78

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2014 - P&A 10/14/14

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 RG1 ENERGY, INC. 704772
 MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

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

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 RAY HERRING ESTATE 695237
 KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	224	N	97	-0-	-127	-0-	97	2		N	-0-			-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

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

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2294	3	86	9	N	78	168	1	134
10	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1925	3	68	9	N	62			196
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2094	3	88	9	N	80	170	1	106
12	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2168	3	87	9	N	79			185
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2121	3	65	9	N	59			244
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	1857	3	44	9	N	40	174	1	110

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2010																

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	255	2	53	9	N	48	165	1			52
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	297	2	64	9	N	58					110
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	198	2	74	9	N	67					177
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	108	2	40	9	N	36	153	1			60
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	218	2	79	9	N	72					132
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					132

VAN OPERATING, LTD. 881442
 MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

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

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

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

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2	N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	2	N	-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

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

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

09	570 N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

09	990	698	-0-	-292	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1023	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	990	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	1131	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANNON II WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

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

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BUZZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	38				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	38				N	-0-					-0-
12	38 R		-0-	-0-	-38					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCCREA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC.		427649												
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A				
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A				
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/30/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A				
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999				
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	694	2	N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	2	N	-0-			-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)		59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WJH ENERGY, INC.		888225												
HERRING, V.		WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344				
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
*02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519
 WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

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

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HILL CITY INJECTION, LLC 386385
 SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 3		N	-0-			-0-
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	622 3		N	-0-			-0-
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	629 3		N	-0-			-0-
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	619 3		N	-0-			-0-
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	540 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922				
SANDERS "A"		WELL #: 1										
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912 - 4922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1890 N	65	-0-	-1825	-0-		65 2		N	-0-			3
10	837 N	73	-0-	-764	-0-		73 2		N	-0-			3
11	540 N	62	-0-	-478	-0-		62 2		N	-0-			3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-			3
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			3
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			3

CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740	
09	1560 N	75	-0-	-1485	-0-		75 2		N	-0-			6
10	744 N	84	-0-	-660	-0-		84 2		N	-0-			6
11	630 N	72	-0-	-558	-0-		72 2		N	-0-			6
12	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 2		N	-0-			6
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-			6
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-			6

GRISSOM PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770	
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL CITY INJECTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	086273	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	3312 - 3324	
LUKER, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	086273	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	3312 - 3324	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		52 3		N	-0-			-0-

MCREYNOLDS, DOYSE		WELL #:		1	RRCID ->	121055	COMPL. DATE	12/18/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	2588 - 2592	
COKER		WELL #:		1	RRCID ->	121055	COMPL. DATE	12/18/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	2588 - 2592	
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380	
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380	
09	150 N	49	-0-	-101	-0-		49 3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-		148 3		N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-		117 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157 3			N	-0-			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3			N	-0-			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A				
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12 3			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169 3			N	-0-			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-			-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3		N	-0-			-0-

CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

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

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3		N	-0-			-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3		N	-0-			-0-
12	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3		N	-0-			-0-
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3		N	-0-			-0-
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3		N	-0-			-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

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

MASON, L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BARNETT ENERGY, INC. 051290
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961								
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-		-0-
10		496 N	220	-0-	-276	-0-	220	2	N	-0-		-0-
11		240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12		465 N	187	-0-	-278	-0-	187	2	N	-0-		-0-
01		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-

MINGUS OIL & GAS				569683					CNTY: PARKER			
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
*10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-
*12		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PARKER			
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	017978	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	3925 - 3943
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
*02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3536 - 3542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2	N	-0-		13
10		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-		13
11		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		13
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		13
01		465 N	175	-0-	-290 B	-0-	175	2	N	-0-		13
02		392 N	309	-0-	-83 B	-0-	309	2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902 - 3925
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2	N	-0-		9
10		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-		9
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		9
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2	N	-0-		9
01		651 N	455	-0-	-196 B	-0-	455	2	N	-0-		9
*02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.			558961									
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:	1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3998 - 4005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		13
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		13
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		13
12		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2	N	-0-		13
01		186 N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2	N	-0-		13
02		84 N	47	-0-	-37 B	-0-	47	2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DOSS, O. E., -B-												
		WELL #:		RRCID ->	017982	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4000 - 4004	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007												
HILL, SALLIE												
		WELL #:	1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4221 - 4231	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
		WELL #:	878925	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	Y	-0-
10		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	6	1	43	3	Y	-0-
11		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	4	1	45	3	Y	-0-
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7	1	38	3	Y	-0-
01		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	5	1	36	3	Y	-0-
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	8	1	44	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NORMAN MARIE												
		WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	271	-0-	-59 B	-0-	40	1	231	3	Y	-0-
10		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	64	1	431	3	Y	-0-
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	52	1	448	3	Y	-0-
12		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	86	1	483	3	Y	-0-
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	61	1	413	3	Y	-0-
*02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	73	1	424	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	B			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISE EXPLORATION 932980
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	109								
09		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109		N	-0-		-0-
10		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109		N	-0-		-0-
11		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109		N	-0-		-0-
12		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109		N	-0-		-0-
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109		N	-0-		-0-
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109		N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	109								

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

09		419 N	419	-0-	-0-		419 3		N	-0-		73
10		426 N	426	-0-	-0-		426 3		N	-0-		73
11		450 N	402	-0-	-48		402 3		N	-0-		73
12		376 N	376	-0-	-0-		376 3		N	-0-		73
*01		271 N	271	-0-	-0-		271 3		N	-0-		73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

09		7 N	7	-0-	-0-		7 3		N	-0-		-0-
10		403 N	8	-0-	-395		8 3		N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-		35 3		N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-		27 3		N	-0-		-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-		75 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL OPERATING LLC 387979
 HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		180 N	180	-0-	-0-		180 2		N	-0-		-0-
11		745 N	745	-0-	-0-		745 2		N	-0-		-0-
12		575 N	575	-0-	-0-		575 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

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

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491										
JONES J. T. A		WELL #:		1	RRCID ->	060026	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	4368 - 4372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-				20
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-				20
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-				20
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-				20
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-				20
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-				20

MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	N/A		
09		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-				-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-				-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-				-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-				-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-				-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	067882	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A		
BERNHARDT GAS UNIT		629889												
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	10 1	361 2	N	-0-				-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	16 1	764 2	N	-0-				-0-
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	13 1	463 2	N	-0-				-0-

CARR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	N/A		
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	26 1	899 2	N	-0-				91
10		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-				91
11		1080 N	479	-0-	-601	-0-	15 1	464 2	N	-0-				91
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				91
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	39 1	1850 2	N	-0-				91
*02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	29 1	1026 2	N	-0-				91

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	4135 -	0	
NETTLES		630579												
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-				-0-
10		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931 2		N	-0-				-0-
11		1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733 2		N	-0-				-0-
12		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924 2		N	-0-				-0-
01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-				-0-
*02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-				-0-

LAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4392 -	0	
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		N	-0-				-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-				-0-
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2		N	-0-				-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				-0-
01		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-				-0-
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		30
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		30
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2	N	-0-		30
12	899 N	477	-0-	-422	-0-	477	2	N	-0-		30
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2	N	-0-		30
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2	N	-0-		30

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A			
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-		-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2	N	-0-		-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-		-0-
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2	N	-0-		-0-
01	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	112	2	N	-0-		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2	N	-0-		-0-
11	2640 N	2193	-0-	-447	-0-	2193	2	N	-0-		-0-
12	2728 N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2	N	-0-		-0-
01	2697 N	2259	-0-	-438	-0-	2259	2	N	-0-		-0-
*02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2		N	-0-			-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
 SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-			3
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		N	-0-			3
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-			3
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			3
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2884 3	2 9	N	2			5
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			5

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

09	1260 N	30	-0-	-1230	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894 2		N	-0-			193
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2282 2	52 9	N	47			240
11	2190 N	1477	-0-	-713	-0-	1446 2	31 9	N	28			268
12	1953 N	1499	-0-	-454	-0-	1459 2	40 9	N	36			304
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	33 3	39 9	N	35	181 1		158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 1		N	-0-			-0-
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 1		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 1		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 1		N	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 1		N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
RWA, LLC			687608											
FARMER B. J.			WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	616	-0-	-224 B	-0-	82	1	534	3	N	-0-		-0-
10		899 N	686	-0-	-213 B	-0-	108	1	578	3	N	-0-		-0-
11		780 N	767	-0-	-13 B	-0-	130	1	637	3	N	-0-		-0-
12		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	147	1	804	3	N	-0-		-0-
01		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	127	1	705	3	N	-0-		-0-
*02		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	112	1	744	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MURRAY L.D.			WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	3	N	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	45	1	245	3	N	-0-		-0-
11		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	31	1	148	3	N	-0-		-0-
12		403 N	253	-0-	-150 B	-0-	39	1	214	3	N	-0-		-0-
01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	44	1	245	3	N	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	37	1	244	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DALLAS, G.W.			WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	34	1	223	3	N	-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	47	1	255	3	N	-0-		-0-
11		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	39	1	187	3	N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	43	1	237	3	N	-0-		-0-
01		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	41	1	227	3	N	-0-		-0-
*02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	37	1	248	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924											
CAVENESS			WELL #:	1	RRCID ->	064771	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-		22
10		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-		22
11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-		22
12		341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-		22
01		279 N	64	-0-	-215 B	-0-	64	2			N	-0-		22
02		308 N	242	-0-	-66 B	-0-	242	2			N	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
CRUM, LESLIE			WELL #:	1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	18	1	104	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	15	1	104	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	13	1	111	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	19	1	105	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	16	1	107	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	93	-0-	-19 B	-0-	14	1	79	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	31	1	176	3	Y	-0-			91
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			91
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	24	1	212	3	Y	-0-			91
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	34	1	191	3	Y	-0-			91
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	19	1	132	3	Y	18			109
						20	9							
02	224 N	76	-0-	-148 B	-0-	11	1	65	3	Y	-0-			109
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	46	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	35	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	21	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	102	-0-	-66 B	-0-	15	1	87	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			31
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			31
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			31
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			31
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			31
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			31

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

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

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 WISE EXPLORATION 932980
 PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)
DALLAS PRODUCTION, INC.
PHILLIPS "B"

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
197690

WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	14	1	164	3	N	-0-		97
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	23	1	266	3	N	-0-		97
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-		97
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-		97
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-		97
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	279	3			N	-0-		97

MEEKER (1500)
MKS NATURAL GAS COMPANY
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
518491

WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53	2			N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JONES J.T.

WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

POWELL C.J.

WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-		176
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-		176
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-		176
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-		176
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-		176
*02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-		176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SABRE OPERATING, INC.
HASTINGS

742261
WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2		Y	-0-			21
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			21
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			21
12	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2		Y	-0-			21
01	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345	2		Y	-0-			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) SABLE OPERATING COMPANY STEPHEN, PAUL		61043 200 742236		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374						
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	50	1	160	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577						
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	19	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236								
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		878925								
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID ->	131401	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3753 - 3767
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998
09	570	N	565	-0-	-5		-0-	565	2	N	-0-	401
10	465	N	456	-0-	-9		-0-	456	2	N	-0-	401
11	330	N	304	-0-	-26		-0-	304	2	N	-0-	401
12	589	N	575	-0-	-14		-0-	575	2	N	-0-	401
01	465	N	-0-	-0-	-465		-0-			N	-0-	401
02	280	N	NO RPT	-0-	-280		-0-			N	NO RPT	401

RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		3

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE				WELL #:	4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF. 3846 - 3851
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396 - 3408
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-		11	2		N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-	-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-	-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965								
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2		N	-0-	33
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-	33
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-	33
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-	33
01	93 N	64	-0-	-29	-0-		64	2		N	-0-	33
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	33

JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RITCHIE 37 -A-				WELL #:	6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		555	2	43	9	N	39
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-		592	2	42	9	N	77
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-		935	2	32	9	N	24
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-		890	2	78	9	N	14
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		743	2	44	9	N	54
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	54

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850	-	3858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			107
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			107
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	84	1	23
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	890	2	78	9	N	71	80	1	14
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	743	2	44	9	N	40			54
02	868 N	NO RPT	-0-	-0-	-868					N	NO RPT			54

MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
BECK, J.				061146										
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330	-	1336
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS				61659 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587	-	589
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)				61659 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)				61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
GILBERT, J. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF.	568	-	660
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT W2				WELL #:	2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633	-	657
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
GILBERT W13		WELL #:		16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 -	700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 -	656
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 -	573
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		WELL #:		61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		WELL #:		630579								
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2		N	-0-		-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-		-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-		-0-
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	206	2		N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-		-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
TARPON OIL COMPANY		836180										
LEATHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 037489		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148 2	N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A				
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A				
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
12	961	N	614	-0-	-347	-0-	614 2	N	-0-			-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
THURMAN DRILLING, INC.		858771										
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154014		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
WAGLEY A		WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220				
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	150 1	357 3	N	-0-		-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	168 1	377 3	N	-0-		-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	174 1	384 3	N	-0-		-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	132 1	399 3	N	-0-		-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	132 1	368 3	N	-0-		-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	102 1	305 3	N	-0-		-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 061714		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A				
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176 1	2814 3	N	-0-		-0-
10	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	157 1	2436 3	N	-0-		-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	173 1	2777 3	N	-0-		-0-
12	2821	X	186	-0-	-2635	-0-	186 1		N	-0-		-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	172 1	2898 3	N	-0-		-0-
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	159 1	2482 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
WOODS -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	062200	COMPL. DATE	04/26/1975	TOTAL DEPTH	4555	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIKES-GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	065749	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	180	1	404	3	N	-0-	26
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	150	1	388	3	N	-0-	26
11	630 N	492	-0-	-138	-0-	144	1	348	3	N	-0-	26
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	144	1	426	3	N	-0-	26
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	138	1	423	3	N	-0-	26
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	138	1	297	3	N	-0-	26

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	257	1	1014	3	N	-0-	164
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	329	1	1627	3	N	-0-	164
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	332	1	1552	3	N	-0-	164
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	304	1	1564	3	N	-0-	164
01	1550 N	919	-0-	-631	-0-	184	1	735	3	N	-0-	164
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	279	1	1162	3	N	-0-	164

HERZFIELD FABRICATORS INC.		381590		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	33	1	312	2	N	-0-	-0-	
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-	-0-	
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	N	-0-	-0-	
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-	-0-	

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	72	1	708	2	N	-0-	218
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	N	-0-	218
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	71	1	665	2	N	-0-	218
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	74	1	695	2	N	-0-	218
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	73	1	670	2	N	-0-	218
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	60	1	528	2	N	-0-	218

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142								
CURTIS				WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503
09	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
10	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
12	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892 3	N	-0-		-0-	
*01	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610
09	462 N	462	-0-	-0-		-0-	462 2	N	-0-		-0-	
10	477 N	477	-0-	-0-		-0-	477 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	387	-0-	-63		-0-	387 2	N	-0-		-0-	
12	389 N	389	-0-	-0-		-0-	389 2	N	-0-		-0-	
*01	299 N	299	-0-	-0-		-0-	299 2	N	-0-		-0-	
*02	262 N	262	-0-	-0-		-0-	262 2	N	-0-		-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280				CNTY: PALO PINTO				
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424
09	930 N	820	-0-	-110		-0-	820 2	N	-0-		15	
10	990 N	990	-0-	-0-		-0-	990 2	N	-0-		15	
11	840 N	635	-0-	-205		-0-	635 2	N	-0-		15	
12	837 N	678	-0-	-159		-0-	678 2	N	-0-		15	
01	1141 N	1141	-0-	-0-		-0-	1141 2	N	-0-		15	
*02	1326 N	1326	-0-	-0-		-0-	1326 2	N	-0-		15	

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424 - 4432
09	1657 N	1657	-0-	-0-		-0-	1657 3	N	-0-		114	
10	1643 N	1594	-0-	-49		-0-	1594 3	N	-0-		114	
11	1583 N	1583	-0-	-0-		-0-	1583 3	N	-0-		114	
12	312 N	312	-0-	-0-		-0-	312 3	N	-0-		114	
*01	1350 N	1350	-0-	-0-		-0-	1350 3	N	-0-		114	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		114	

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592				CNTY: PALO PINTO				
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543 - 4547
09	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11	30 N	26	-0-	-4		-0-	26 2	N	-0-		-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-		-0-	19 2	N	-0-		-0-	
*01	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) BORDERLINE OPERATING CORP. D C - S		61842 625 082999		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D C - S		WELL #:		5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2664 - 2772			
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-				-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
*10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY TIERCE		518491		WELL #:		2		RRCID -> 102506		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 4657		PERF. 2194 - 2551	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY GILBERT, RED		878925		WELL #:		1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	24	1	90	3	Y	-0-				-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	52	1	118	3	Y	-0-				-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	Y	-0-				-0-

CHASTAIN		WELL #:		1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574			
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	28	1	64	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-				-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2380 - 2385			
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	40	1	400	3	Y	-0-				-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	51	1	371	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	94	1	349	3	Y	-0-				-0-
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	117	1	263	3	Y	-0-				-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	121	1	254	3	Y	-0-				-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	24 1	240 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	36 1	238 3	Y	-0-		-0-
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	25 1	185 3	Y	-0-		-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	283 1	1048 3	Y	-0-		-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	367 1	825 3	Y	-0-		-0-
*02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	373 1	785 3	Y	-0-		-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC		912928										
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	172672	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2667 - 2689
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		30
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		30
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		30
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	070495	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	3121 - 0
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	48 1	417 3	N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	48 1	430 3	N	-0-			-0-
11	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	46 1	398 3	N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	59 1	402 3	N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	64 1	358 3	N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	76 1	374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WARREN, J.			WELL #:			1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3			N	-0-								-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3			N	-0-								-0-
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 3			N	-0-								-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3			N	-0-								-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3			N	-0-								-0-
02	84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49 3			N	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)		61842 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
WOODS -A-		WELL #:		1	C	RRCID ->	063513	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2632 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		930 N	632	-0-	-298	-0-	103	1	529	3	N	-0-			-0-
10		837 N	721	-0-	-116	-0-	102	1	619	3	N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	N	-0-			-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	N	-0-			-0-
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	942	3	N	-0-			-0-
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	94	1	483	3	N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
TRUST OIL CO.		872124													
WILLINGHAM		WELL #:		1		RRCID ->	167640	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	1826 - 1840		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION		637407													
WILSON, F.W.		WELL #:		1812		RRCID ->	148236	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2562 - 2572		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BFT OPERATING, L.L.C.		068493													
LLOYD, B. M.		WELL #:		1		RRCID ->	036880	COMPL. DATE	06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	N/A		
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
BLAIR		WELL #:		1		RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4312 - 4320		
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	107	1	937	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	102	1	919	3	N	-0-			-0-
11		930 N	754	-0-	-176	-0-	79	1	675	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	987	-0-	-98	-0-	126	1	861	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	797	-0-	-226	-0-	122	1	675	3	N	-0-			-0-
*02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	145	1	720	3	N	-0-			-0-
GIBSON		WELL #:		1		RRCID ->	119462	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	3994 - 4005		
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	261	1	1341	3	N	-0-			17
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	259	1	1578	3	N	-0-			17
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	244	1	1399	3	N	-0-			17
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	225	1	1459	3	N	-0-			17
01		1829 N	1504	-0-	-325	-0-	233	1	1271	3	N	-0-			17
02		1540 N	1262	-0-	-278	-0-	122	1	1140	3	N	-0-			17

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	117 1	1023 3	N	3			107
						3 9						
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	114 1	1037 3	N	-0-			107
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	96 1	823 3	N	2			109
						2 9						
12	1209 N	629	-0-	-580	-0-	80 1	549 3	N	-0-			109
01	1147 N	440	-0-	-707	-0-	67 1	373 3	N	-0-			109
02	868 N	107	-0-	-761	-0-	21 1	54 3	N	29			138
						32 9						

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510												
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	80 1	699 3	N	-0-			60
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	83 1	753 3	N	-0-			60
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	83 1	709 3	N	-0-			60
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	78 1	531 3	N	-0-			60
01	837 N	240	-0-	-597	-0-	37 1	203 3	N	-0-			60
02	728 N	249	-0-	-479	-0-	42 1	207 3	N	-0-			60

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590												
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387												
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	43 1	421 2	N	-0-			-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	44 1	429 2	N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	49 1	452 2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46 1	435 2	N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	55 1	499 2	N	-0-			-0-
02	476 N	367	-0-	-109	-0-	37 1	330 2	N	-0-			-0-

ITX CORPORATION 427179												
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237												
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			18
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-			18
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			18
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			18
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			18
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056												
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			2
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			2
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			2
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			2
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			2
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			2

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-	-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-	-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-	-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												
TARPON OIL & GAS CO.												
RAMAC												
WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	4020 X	643	-0-	-3377	-0-	643	2			N	-0-	49
10	4154 X	219	-0-	-3935	-0-	219	2			N	-0-	49
11	4020 X	2315	-0-	-1705	-0-	2315	2			N	-0-	49
12	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2387	2	50	9	N	45	94
01	1457 X	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-	94
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
FARMER, C.M.												
WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354												
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	17
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)												
HERZFELD FABRICATORS INC.												
DECKER, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740												
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	N	-0-	-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	92	1	878	2	N	-0-	-0-
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	75	1	696	2	N	-0-	-0-
12	992 N	798	-0-	-194	-0-	76	1	722	2	N	-0-	-0-
01	961 N	758	-0-	-203	-0-	75	1	683	2	N	-0-	-0-
02	728 N	421	-0-	-307	-0-	43	1	378	2	N	-0-	-0-

SPEARS, J.L. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432												
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	48	1	476	2	N	-0-	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	-0-	-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	45	1	416	2	N	-0-	-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	46	1	433	2	N	-0-	-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	47	1	433	2	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)												
G & F OIL, INC.												
RAGLE, L.												
WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690												
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-	-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.												
HART 866												
WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150												
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 5463 - 7455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERVITA, LLC		844072		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373		PERF. 3068 - 3078			
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2				N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2				N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2				N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2				N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-			-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117					
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION		637407		WELL #: 1		RRCID -> 115729		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2866 - 2938			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.//		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC		//CONT.// 637384		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-		N	NO RPT		-0-	
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC		387979		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.		887500		WELL #: 1		RRCID -> 103386		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186	
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//				61848 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ERNMAR INVESTMENTS, INC. FOWLER		WELL #:				1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794 PERF. 4219 - 4225
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	990 N	850	-0-	-140	-0-	850 3			N	-0-		-0-
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	678 3			N	-0-		-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-		-0-
12	868 N	574	-0-	-294	-0-	574 3			N	-0-		-0-
*01	868 N	556	-0-	-312	-0-	556 3			N	-0-		-0-
02	868 N	188	-0-	-680	-0-	188 3			N	-0-		-0-

HILL OPERATING LLC		387979				61848 580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BUCHANAN, H. UNIT		WELL #:				1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425 PERF. 4284 - 4290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)		61848 580				NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:				1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593 PERF. 3989 - 4005
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590				NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HILL OPERATING LLC		WELL #:				1	RRCID ->	100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321 PERF. 4144 - 4152
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419				61848 593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WELCH		WELL #:				2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4106 - 4120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:				4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978 PERF. 4230 - 4240
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	4020 X	3360	-0-	-660	-0-	3356 3	4 9		N	4		57
10	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	3557 3	8 9		N	7		64
11	3870 X	3010	-0-	-860	-0-	2999 3	11 9		N	10		74
12	3782 X	2976	-0-	-806	-0-	2972 3	4 9		N	4		78
01	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2977 3	17 9		N	15		93
02	3220 X	2718	-0-	-502	-0-	2695 3	23 9		N	21		114

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MCCLURE, J.D. TRUST 540704
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	74	2	N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	70	1	130	2	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	88	1	154	2	N	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 CROSS, C. D. 190320
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
 HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NALL OIL & GAS 599295
 HUBBARD, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570 N	278	-0-	-292	B	-0-	40	1	238	2	N	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	40	1	254	2	N	-0-				-0-
11	270 N	242	-0-	-28	B	-0-	40	1	202	2	N	-0-				-0-
12	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	40	1	235	2	N	-0-				-0-
01	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	40	1	223	2	N	-0-				-0-
02	224 N	223	-0-	-1	B	-0-	40	1	183	2	N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC 637384
 MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	01	1	1	-0-	-0-	-	B	1	3	N	-0-			-0-
10	12	12	-0-	-0-	-	B		12	3	N	-0-			-0-
11	6	-0-	-0-	-6	-	B				N	-0-			-0-
12	4	4	-0-	-0-	-	B		4	3	N	-0-			-0-
01	4	4	-0-	-0-	-	B		4	3	N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-	B				N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-										

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MURPHY-STONE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

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

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

09	240 N	217	-0-	-23	-0-			13	1	204	3	N	-0-	-0-
10	279 N	132	-0-	-147	-0-			6	1	126	3	N	-0-	-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-			135	3			N	-0-	-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-			172	3			N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-			146	3			N	-0-	-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-			121	3			N	-0-	-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6	1	87	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			4	1	98	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3	1	59	3	N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-			5	1	91	3	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-			6	1	100	3	N	-0-	-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-			7	1	101	3	N	-0-	-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

09	330 N	315	-0-	-15	-0-			19	1	296	3	N	-0-	-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-			11	1	251	3	N	-0-	-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-			156	3			N	-0-	-0-
12	341 N	174	-0-	-167	-0-			174	3			N	-0-	-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-			184	3			N	-0-	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-			126	3			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-			68	1	295	3	N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-			78	1	285	3	N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-			50	1	282	3	N	-0-	-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-			50	1	274	3	N	-0-	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-			54	1	288	3	N	-0-	-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-			80	1	271	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		//CONT.// 61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
01	T. A.	2	-0-	-42	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	630 N	478	-0-	-152	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-			-0-
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HUBERT		179256		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-			-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)				61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256									
BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	101138	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3714 - 3734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
JENKINS, LEON UNIT 1				WELL #:	1 C	RRCID ->	105188	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3691 - 3706
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
G & F OIL, INC.				292000									
TOMERLIN				WELL #:	1A	RRCID ->	095103	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	4607	PERF.	3730 - 3754
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
TOMERLIN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	107042	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3705 - 3739
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
GO OIL CORP.				311420									
KALINA				WELL #:	1	RRCID ->	097514	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72				
10	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72				
11	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72				
12	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72				
01	527 N	487	-0-	-40	B	-0-	N	-0-	72				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	72				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

OIL AND GAS DIVISION

```

-----
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

```

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

```

-----
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

```

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

```

-----
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

```

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

```

-----
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

```

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	146	1	85	3	Y	-0-	8
10	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	114	1	120	3	Y	1	9
							1	9					
11	270 N	198	-0-	-72	B	-0-	82	1	116	3	Y	-0-	9
12	248 N	191	-0-	-57	B	-0-	96	1	95	3	Y	-0-	9
01	248 N	180	-0-	-68	B	-0-	124	1	56	3	Y	-0-	9
02	196 N	168	-0-	-28	B	-0-	88	1	80	3	Y	-0-	9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

```

-----
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

```

09	437 N	437	-0-	-0-		-0-	437	2			N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//			61848 870		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
CANYON VIEW			WELL #: 1		RRCID -> 204783			COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2737 - 2849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10		186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC			179256									
TOLBERT,DORA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 093484			COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4874		PERF. 2417 - 2441
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	400 2	N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	N	3	9		3
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			3
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	530 2	N	13	9		15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

TOLBERT,DORA UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 097983			COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2434 - 2441
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 2	N	2	9		6
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			6
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			6
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			6
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
HESS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 086062			COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2790 - 2830
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	33 1	N	-0-			-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	33 1	N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I			WELL #: 1		RRCID -> 090675			COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 2782 - 2804
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	13 1	N	-0-			-0-
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	9 1	N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3	N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
*02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-

HESS, W. UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 090696			COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 4423		PERF. 2794 - 2812
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) // CONT. //		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
PEAK, B. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 091043		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	72	1	311	3	N	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	N	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	57	1	323	3	N	-0-	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	57	1	313	3	N	-0-	-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	58	1	308	3	N	-0-	-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	N	-0-	-0-

MELTON-TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 092702		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840				
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLIDEWELL, M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097809		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826				
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	527	3	N	-0-	3
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-	3
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	3	N	-0-	3
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-	3
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	98	1	519	3	N	-0-	3
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	3	N	-0-	3

RHODES-GREEN UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 099653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549				
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	63	1	272	3	N	-0-	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	68	1	250	3	N	-0-	-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	44	1	250	3	N	-0-	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	42	1	230	3	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	239	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
MARQUESS, F.H.		WELL #: 1		RRCID -> 091655		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878				
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	20
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	N	3	23
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	23
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//				61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
GLIDEWELL, J. UNIT I				WELL #: 2	RRCID -> 111552		COMPL. DATE 05/17/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2815	- 2844				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)				61848 880	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
KELLY, VELMA				WELL #: 1	RRCID -> 093733		COMPL. DATE 08/20/1991	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 2388	- 2394				
09		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PEAK, B. UNIT I				WELL #: 1	RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 2498	- 2502				
09		83 N	83	-0-	-0-		16 1	67 3	N	-0-				-0-
10		101 N	101	-0-	-0-		22 1	79 3	N	-0-				-0-
11		126 N	126	-0-	-0-		19 1	107 3	N	-0-				-0-
12		134 N	134	-0-	-0-		21 1	113 3	N	-0-				-0-
01		103 N	103	-0-	-0-		16 1	87 3	N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLOVER, H.				WELL #: 1	RRCID -> 139945		COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2423	- 2476				
09		30 N	15	-0-	-15		3 1	12 3	N	-0-				-0-
10		31 N	16	-0-	-15		3 1	13 3	N	-0-				-0-
11		18 N	18	-0-	-0-		3 1	15 3	N	-0-				-0-
12		31 N	19	-0-	-12		3 1	16 3	N	-0-				-0-
01		T. A.	18	-0-	-7		3 1	15 3	N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LAWSON STASIO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143017		COMPL. DATE 08/14/1992	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2410	- 2419				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILL HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503	- 2528				
09		240 N	166	-0-	-74		25 1	141 3	N	-0-				-0-
10		248 N	198	-0-	-50		42 1	156 3	N	-0-				-0-
11		167 N	167	-0-	-0-		25 1	142 3	N	-0-				-0-
12		238 N	238	-0-	-0-		37 1	201 3	N	-0-				-0-
01		208 N	208	-0-	-0-		33 1	175 3	N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//															
ECHO PRODUCTION, INC.											61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
CANN											240125				
											WELL #: 3	RRCID -> 121301	COMPL. DATE 05/29/1986	TOTAL DEPTH 4451	PERF. 2448 - 2630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

PALO CROSS, LLC											637384				
DYMENT											WELL #: 1 C	RRCID -> 098078	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 2762 - 2774
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-			
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-			
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-			
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-			
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-			
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-			

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)											61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.											197690				
KATE											WELL #: 1	RRCID -> 104764	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 980 - 1129
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-			
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-			
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

BLACKWELL-GLOVER											WELL #: 2	RRCID -> 108378	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1208	PERF. 1038 - 1079
09		600 N	515	-0-	-85	-0-	31	1	484	3	N	-0-			
10		558 N	48	-0-	-510	-0-	2	1	46	3	N	-0-			
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	28	1	546	3	N	-0-			
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-			
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-			
02		532 N	480	-0-	-52	-0-	29	1	451	3	N	-0-			

EDMONDSON "E"											WELL #: 7	RRCID -> 239781	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1126 - 1150
09		480 N	327	-0-	-153	-0-	19	1	308	3	N	-0-			
10		465 N	149	-0-	-316	-0-	6	1	143	3	N	-0-			
11		450 N	74	-0-	-376	-0-	4	1	70	3	N	-0-			
12		341 N	148	-0-	-193	-0-	7	1	141	3	N	-0-			
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-			
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			

DUNAWAY											WELL #: 2	RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036 - 1268
09		480 N	329	-0-	-151	-0-	20	1	309	3	N	-0-			
10		403 N	32	-0-	-371	-0-	1	1	31	3	N	-0-			
11		420 N	294	-0-	-126	-0-	14	1	280	3	N	-0-			
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-			
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-			
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	15	1	231	3	N	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)			//CONT.// 61848 930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.			//CONT.// 197690										
SAND VALLEY "C"			WELL #: 4	RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801	-	872				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOWRANCE INC.			511345					CNTY: PALO PINTO					
BEAN			WELL #: 2	RRCID -> 108111	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 1121	-	1144				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-		-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-		-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY			792516					CNTY: PALO PINTO					
KESSLER			WELL #: 2	RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002	-	1015				
*03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-

KESSLER			WELL #: 3	RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022	-	1044				
*03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS S. (4270)			61848 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC			179256										
HILL			WELL #: 1	RRCID -> 216262	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 4110	-	4116				
09	2412 N	1002	-0-	-1410	-0-	1002	2			N	-0-		10
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		10
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		10
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		10
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270) //CONT.// 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
 WELCH WELL # : 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

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

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MINGUS OIL & GAS 569683
 FERGUSON UNIT WELL # : 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FERGUSON GAS UNIT WELL # : 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	560	3	N	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	565	3	N	-0-		-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	-0-	150	1	539	3	N	-0-		-0-
*12	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	156	1	568	3	N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	610	3	N	-0-		-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	532	3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL # : 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	3	N	-0-		-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1486	3	N	-0-		-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	3	N	-0-		-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1606	3	N	-0-		-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	3	N	-0-		-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1459	3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL # : 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030

09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	918	3	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	883	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	881	-0-	-139	-0-	-0-	76	1	805	3	N	-0-		-0-
*12	1023 N	915	-0-	-108	-0-	-0-	79	1	836	3	N	-0-		-0-
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	-0-	76	1	753	3	N	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	795	3	N	-0-		-0-

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
 BIELINSKI WELL # : 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-		-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	-0-		-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
REVAL EXPLORATION LLC		703607								
HARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 224481		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SABLE OPERATING COMPANY		742236		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BORCHER-WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	43	-0-	43	-0-	43	3			-0-
11	T. A.	80	-0-	80	-0-	123	3			-0-
12	T. A.	221	-0-	221	-0-	344	3			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	344				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	344				-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	114	1	190	3	2
*10	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			-0-
*11	240 N	80	-0-	-160	-0-	80	3			-0-
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	3			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806		
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	3	-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	44	1	257	3	-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	41	1	264	3	-0-

HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 163775		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRERA		WELL #: 1T		RRCID -> 168714		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																			
HERRERA WELL #: 3												RRCID -> 170322		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 1946 - 1953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

INDIANOLA RR "5" WELL #: 1												RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HERRERA WELL #: 5												RRCID -> 171798		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 1776 - 1783	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HERRERA WELL #: 7												RRCID -> 178554		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1816 - 1824	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820																			
CARAWAY WELL #: 2												RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360	
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-		
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-		
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			N	-0-					-0-		
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-		
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-		
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-		

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: CALLAHAN							
BILMAC OIL CO., INC. 070875																			
EZZELL WELL #: 1												RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34		
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					34		
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					34		
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					34		
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					34		
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					34		

MIS RAIZES (DUFFER) KING ENERGY RESOURCES TATOM, R. N.		//CONT.//	62094 500 465526	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID ->	103280	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3856 - 3861
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2		N	-0-			40
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			40
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414 2		N	-0-			40
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			40
01	651 N	261	-0-	-390	-0-	261 2		N	-0-			40
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID ->	105055	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3848
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2		N	-0-			26
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			26
11	450 N	250	-0-	-200	-0-	250 2		N	-0-			26
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			26
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2		N	-0-			26
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3835 - 3842
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3895 - 3902
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			25
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			25
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			25
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			25
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			25
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)												
PETEX												
CAPPS "2993" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1981 2			N	-0-	32
10		2139 N	1637	-0-	-502	-0-	1637 2			N	-0-	32
11		2100 N	1525	-0-	-575	-0-	1525 2			N	-0-	32
12		2046 N	1610	-0-	-436	-0-	1609 2	1 9		N	1	33
01		1643 N	532	-0-	-1111	-0-	532 2			N	-0-	33
02		1428 N	546	-0-	-882	-0-	546 2			N	-0-	33

WAGLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966												
09		10980 X	3578	-0-	-7402	-0-	3578 2			N	-0-	-0-
10		4619 X	2204	-0-	-2415	-0-	2204 2			N	-0-	-0-
11		4470 X	1881	-0-	-2589	-0-	1881 2			N	-0-	-0-
12		4619 X	1665	-0-	-2954	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
01		4247 X	2198	-0-	-2049	-0-	2198 2			N	-0-	-0-
02		3332 X	2251	-0-	-1081	-0-	2251 2			N	-0-	-0-

WYLIE '2998'												
WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980												
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-	-0-
10		992 N	218	-0-	-774	-0-	218 2			N	-0-	-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-
12		1085 N	588	-0-	-497	-0-	588 2			N	-0-	-0-
01		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2			N	-0-	-0-
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.												
MOORE												
WELL #: 665709 RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981												
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004												

MITTIE (MARBLE FALLS)												
BRECK OPERATING CORP.												
HEATHINGTON UNIT												
WELL #: 62229 666 ASSOCIATED 49B COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672												
09		513 R	513	-0-	-0-	-0-	48 1	465 2		N	-0-	175
10		539 R	539	-0-	-0-	-0-	48 1	491 2		N	-0-	175
11		508 R	508	-0-	-0-	-0-	47 1	461 2		N	-0-	175
12		527 #	488	-0-	-39	-0-	50 1	438 2		N	-0-	175
01		527 #	505	-0-	-22	-0-	53 1	451 2		N	1	176
*02		483 R	483	-0-	-0-	-0-	54 1	425 2		N	4	180
4 9												

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229	666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974											
EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561	-	2870	
09	630 #	612	-0-	-18	-0-	57	1	555	2	N	-0-				126
10	651 #	644	-0-	-7	-0-	57	1	586	2	N	1				127
						1	9								
11	630 #	599	-0-	-31	-0-	56	1	543	2	N	-0-				127
12	651 #	573	-0-	-78	-0-	58	1	511	2	N	4				131
						4	9								
01	651 #	574	-0-	-77	-0-	60	1	513	2	N	1				132
						1	9								
02	588 #	544	-0-	-44	-0-	62	1	481	2	N	1				133
						1	9								

DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522	-	2710	
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	N	-0-				77
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-				77
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-				77
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	-0-				77
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	N	-0-				77
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	14	1	113	2	N	-0-				77

STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697	-	2718	
09	390 #	370	-0-	-20	-0-	35	1	324	2	Y	10				84
						11	9								
10	403 #	255	-0-	-148	-0-	35	1	213	2	Y	6				90
						7	9								
11	360 #	236	-0-	-124	-0-	34	1	196	2	Y	5				95
						6	9								
12	372 #	228	-0-	-144	-0-	36	1	182	2	Y	9				104
						10	9								
01	279 #	234	-0-	-45	-0-	37	1	186	2	Y	10				114
						11	9								
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	38	1	174	2	Y	6				120
						7	9								

STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700	-	2726	
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	32	1	326	2	Y	-0-				-0-
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-				-0-
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	Y	-0-				-0-
12	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-				-0-
01	527 #	461	-0-	-66	-0-	35	1	426	2	Y	-0-				-0-
02	476 #	438	-0-	-38	-0-	36	1	402	2	Y	-0-				-0-

DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568	-	2668	
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	N	-0-				63
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	N	-0-				63
11	240 #	213	-0-	-27	-0-	20	1	193	2	N	-0-				63
12	248 #	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-				63
01	248 #	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-				63
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	22	1	170	2	N	-0-				63

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610	-	2852	
09	270 #	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-				-0-
11	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
02	196 #	148	-0-	-48	-0-	148	2			Y	-0-				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COMANCHE				
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974									
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	PERF.	2849	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	Y	-0-			-0-
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	18 1	113 2	Y	-0-			-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	16 1	94 2	Y	-0-			-0-
12		155 #	88	-0-	-67	-0-	17 1	71 2	Y	-0-			-0-
01		155 #	104	-0-	-51	-0-	16 1	88 2	Y	-0-			-0-
02		140 #	95	-0-	-45	-0-	16 1	79 2	Y	-0-			-0-

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2900	
09		473 R	473	-0-	-0-	-0-	44 1	426 2	N	3			30
							3 9						
10		496 R	496	-0-	-0-	-0-	43 1	445 2	N	7			37
							8 9						
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-	43 1	413 2	N	9			46
							10 9						
12		465 #	451	-0-	-14	-0-	45 1	396 2	N	9			55
							10 9						
01		465 #	453	-0-	-12	-0-	47 1	403 2	N	3			58
							3 9						
*02		441 R	441	-0-	-0-	-0-	49 1	380 2	N	11			69
							12 9						

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2734	
09		300 #	202	-0-	-98	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
10		248 #	180	-0-	-68	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
11		240 #	151	-0-	-89	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
12		248 #	138	-0-	-110	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
01		217 #	118	-0-	-99	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
02		196 #	118	-0-	-78	-0-	118 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698	
09		270 #	176	-0-	-94	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
10		248 #	177	-0-	-71	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
11		210 #	172	-0-	-38	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
12		186 #	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	126	-0-	-60	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
02		168 #	101	-0-	-67	-0-	101 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706	
09		210 #	174	-0-	-36	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
10		217 #	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
11		180 #	173	-0-	-7	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
12		186 #	125	-0-	-61	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	127	-0-	-59	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
02		168 #	102	-0-	-66	-0-	102 3		Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2709	
09		120 #	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
11		90 #	57	-0-	-33	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	44 2		Y	-0-			-0-

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974									
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	168	-0-	168	168	15 1	153 2	Y	-0-		-0-	
10		0	260	-0-	260	428	17 1	243 2	Y	-0-		-0-	
11		0	225	-0-	225	653	15 1	210 2	Y	-0-		-0-	
12		0	219	-0-	219	872	15 1	204 2	Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	190	-0-	190	1062	15 1	175 2	Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	166	-0-	166	1228	14 1	152 2	Y	-0-		-0-	

DMV PIPELINE LLC				221580									
DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740	
09		210 #	95	-0-	-115	-0-	95 2		Y	-0-		-0-	
10		217 #	31	-0-	-186	-0-	31 2		Y	-0-		-0-	
11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76 2		Y	-0-		-0-	
12		93 #	41	-0-	-52	-0-	41 2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	2 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	242	-0-	242	364	2 2		Y	-0-		-0-	

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750	
09		1050 #	920	-0-	-130	-0-	920 2		Y	-0-		12	
10		1085 #	975	-0-	-110	-0-	975 2		Y	-0-		12	
11		1050 #	820	-0-	-230	-0-	820 2		Y	-0-		12	
12		961 #	848	-0-	-113	-0-	848 2		Y	-0-		12	
01	DLQ	G-10	763	-0-	763	763	2 2		Y	-0-		12	
02	DLQ	G-10	996	-0-	996	1759	996 2		Y	-0-		12	

DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734	
09		857 R	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		-0-	
10		806 #	657	-0-	-149	-0-	657 2		Y	-0-		-0-	
11		1050 #	629	-0-	-421	-0-	629 2		Y	-0-		-0-	
12		1085 #	493	-0-	-592	-0-	493 2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	2 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	861	-0-	861	1506	861 2		Y	-0-		-0-	

DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756	
09		540 #	315	-0-	-225	-0-	315 2		Y	-0-	77 1	48	
10		434 #	323	-0-	-111	-0-	323 2		Y	-0-		48	
11		420 #	335	-0-	-85	-0-	335 2		Y	-0-		48	
12		341 #	307	-0-	-34	-0-	307 2		Y	-0-		48	
01	DLQ	G-10	388	-0-	388	388	337 2	51 9	Y	46		94	
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	810	422 2		Y	-0-		94	

L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752	
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-	
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
01		155 #	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
02		140 #	114	-0-	-26	-0-	114 2		N	-0-		-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 #	513	-0-	-147	-0-	513	2	N	-0-			-0-
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
11	630 #	624	-0-	-6	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-			-0-
01	651 #	565	-0-	-86	-0-	565	2	N	-0-			-0-
*02	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-

DOAN, GARY				221653								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-			-0-
01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2	N	-0-			-0-
02	308 #	294	-0-	-14	-0-	294	2	N	-0-			-0-

J OIL & GAS INC.				427779								
GLOVER, S.E.		WELL #:		1	RRCID ->	079619	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2692 - 2712
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-

VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 - 2716
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	300 #	127	-0-	-173	-0-	127	2	N	-0-			-0-
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
STRAUB, E.J.A		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
09	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			-0-

BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 0
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
STRAUB		WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975			
		TOTAL DEPTH		2800		PERF.		2612 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		-0-
10		124 #	25	-0-	-99	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-
01		124 #	23	-0-	-101	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02		112 #	6	-0-	-106	-0-	6 2	N	-0-		-0-

FARLEY L. E.		WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A	
09		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
10		403 #	374	-0-	-29	-0-	374 2	N	-0-		-0-
11		390 #	356	-0-	-34	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12		372 #	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01		372 #	238	-0-	-134	-0-	236 2	N	2	2 1	-0-
02		336 #	169	-0-	-167	-0-	169 2	N	-0-		-0-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630	
09		540 #	516	-0-	-24	-0-	516 2	N	-0-		-0-
10		558 #	537	-0-	-21	-0-	537 2	N	-0-		-0-
11		540 #	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-		-0-
12		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
01		527 #	514	-0-	-13	-0-	514 2	N	-0-		-0-
*02		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A	
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11		120 #	27	-0-	-93	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12		124 #	27	-0-	-97	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	101 2	N	-0-		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10		93 #	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02		112 #	7	-0-	-105	-0-	7 2	N	-0-		-0-

COAN-SIMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-

SCOTT, HADLEY		WELL #:		1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580	
09		180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
11		180 #	116	-0-	-64	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
01		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		-0-
*02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512				
09	750 #	611	-0-	-139	-0-	601	2	10	9	Y	9			59
10	775 #	639	-0-	-136	-0-	628	2	11	9	Y	10			69
11	750 #	502	-0-	-248	-0-	496	2	6	9	Y	5			74
12	775 #	640	-0-	-135	-0-	638	2	2	9	Y	2			76
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1	77	1	-0-
*02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600				
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520				
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614				
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774				
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			48
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			48
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			48
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			48
01	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-			48
02	280 #	185	-0-	-95	-0-	185	2			N	-0-			48

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
SANDCO OIL & GAS, INC.			747195								
TURNER		WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-	33
10		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-	33
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-	33
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	33
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33

TURNER		WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572
09		270 #	238	-0-	-32	-0-	238 2		Y	-0-	17
10		248 #	105	-0-	-143	-0-	105 2		Y	-0-	17
11		240 #	96	-0-	-144	-0-	96 2		Y	-0-	17
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	17
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

TURNER		WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572
09		360 #	298	-0-	-62	-0-	298 2		Y	-0-	9
10		310 #	132	-0-	-178	-0-	132 2		Y	-0-	9
11		300 #	120	-0-	-180	-0-	120 2		Y	-0-	9
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	9
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

TURNER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2		Y	-0-	13
10		124 #	61	-0-	-63	-0-	61 2		Y	-0-	13
11		120 #	55	-0-	-65	-0-	55 2		Y	-0-	13
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

TURNER "C"		WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TURNER "C"		WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
SANDCO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 747195		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715				
09	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-			-0-
10	310 #	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

TORCH OPERATING LLC		862620		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982				
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-			30
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			30
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-			30
12	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			30
01	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-			30
02	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-			30

BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A						
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510				
09	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ROBBINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575						
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			22
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			22
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			22
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			22
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			22
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-			22

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174									
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		11
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		11
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-		11
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		11
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		11
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100 2		N	-0-		11

JOINER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 110488		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2499 - 2528	
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694	
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		76
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		76
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		76
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		76
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		76
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80 2		N	-0-		76

FILES, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2580 - 2598	
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

VERNON FILES		WELL #: 1		RRCID -> 115497		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 2842		PERF. 2526 - 2580	
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637	
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		57
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		57
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		57
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		57
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		57
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		57

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622	
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25 2		N	-0-		-0-

MOBY DICK (CONGL) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC ELLIS "A"				62290 500 179256	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
WELL #:				2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MYERS, A. J. KING, EARL				597440								
WELL #:				2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LESTER "B"				912942								
WELL #:				3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		30
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		30
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		30
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
TREE OPERATING, LLC BENNETT				867559								
WELL #:				1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD UNIT				912942								
WELL #:				1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-		-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-		-0-
LESTER "B"				912942								
WELL #:				1	RRCID ->	163001	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	4178 - 4186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
UNITED OPERATING, LLC		877448														
CARTER, COY		WELL #: 1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116

BONNEAU		WELL #: 1		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

CARTER, COY		WELL #: 2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

CARTER, COY		WELL #: 3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376								
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10				216
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11				227
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11				238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	135	1		103
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				103

B.S.L.		WELL #: 1		RRCID -> 227569		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406								
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11				186
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11				197
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10				207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	126	1		81
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				81

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M&W PRODUCTIONS		518982														
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 094396		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		//CONT.//		62290 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
				867559								
		WELL #:		1 C	RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	- 1728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ELLIS "B"				912942			CNTY: ERATH					
				3	RRCID -> 082393	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 4898	PERF. 1776	- 3652			
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC PATILLO				62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
				179256								
		WELL #:		1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360	- 4560			
09		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
*01		588 N	588	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA				197690			CNTY: ERATH					
				1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	- 3864			
09		71 N	71	-0-	-0-	18 1	53 3	N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	13 1	41 3	N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	11 1	29 3	N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	6 1	38 3	N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	4 1	53 3	N	-0-			-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	6 1	34 3	N	-0-			-0-

HINKSON, LAURA				2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4226	- 4350			
09		600 N	511	-0-	-89	81 1	246 3	N	167	163 1		99
						184 9						
10		496 N	438	-0-	-58	64 1	201 3	N	157	178 1		78
						173 9						
11		390 N	256	-0-	-134	43 1	118 3	N	86			164
						95 9						
12		527 N	163	-0-	-364	16 1	104 3	N	39	65 1		138
						43 9						
01		434 N	283	-0-	-151	14 1	173 3	N	87	187 1		38
						96 9						
02		252 N	163	-0-	-89	15 1	81 3	N	61			99
						67 9						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
CARAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382	- 4454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	91	-0-	-179	-0-	91 3	N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4315	- 4336			
09		390 N	263	-0-	-127	-0-	263 3	N	-0-			-0-
10		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11		240 N	59	-0-	-181	-0-	59 3	N	-0-			-0-
12		279 N	40	-0-	-239	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	- 3303			
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			184
10		713 N	428	-0-	-285	-0-	428 2	N	-0-			184
11		780 N	579	-0-	-201	-0-	579 2	N	-0-			184
12		713 N	563	-0-	-150	-0-	563 2	N	-0-			184
01		434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2	N	-0-			184
02		532 N	8	-0-	-524	-0-	8 2	N	-0-	129 1		55

BAIRD - GREENHAW				WELL #: 1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3512	- 3567			
09		990 N	719	-0-	-271	-0-	719 2	N	-0-			-0-
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-			-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1188	-0-	-324	-0-	1188 2	N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 204710	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 3677	PERF. 3620	- 3644			
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
10		682 N	581	-0-	-101	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		900 N	436	-0-	-464	-0-	436 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	364	-0-	-814	-0-	364 2	N	-0-			-0-
01		589 N	306	-0-	-283	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2	N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 236924	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 3681	PERF. 3625	- 3645			
09		1080 N	398	-0-	-682	-0-	398 2	N	-0-			-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	886	-0-	-602	-0-	886 2	N	-0-			-0-
*02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-

 MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2	N	-0-			-0-

 LEXGAS, INC. 500222
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

09	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2	N	-0-			-0-
10	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-

 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	94	2	N	54	54	1	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	63	2	N	33	33	1	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	60	2	N	27	27	1	-0-
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2	N	-0-			-0-

 BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-

 BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

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

 BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279		
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2	N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-

MONTY (CONGL., UPPER) 62620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO, E. C. "B" WELL #: 9 RRCID -> 114204 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193

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

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

09	840 #	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					188
10	868 #	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					188
11	840 #	610	-0-	-230	-0-	610	2			N	-0-					188
12	837 #	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					188
01	837 #	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					188
02	728 #	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					188

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

09	390 #	340	-0-	-50	-0-	26	1	314	2	N	-0-					1
10	403 #	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					1
11	360 #	322	-0-	-38	-0-	27	1	295	2	N	-0-					1
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					1
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					1

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

09	600 #	475	-0-	-125	-0-	36	1	439	2	N	-0-					117
10	589 #	456	-0-	-133	-0-	36	1	416	2	N	4					121
						4	9									
11	540 #	394	-0-	-146	-0-	32	1	353	2	N	8					129
						9	9									
12	558 #	443	-0-	-115	-0-	364	2	79	9	N	72					201
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					201
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					201

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS					
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.//		834092											
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984	-	4002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3390		948	-0-	-2442	2365	72	1	876	2	N	-0-			-0-
10	3252 R		887	-0-	-2365	-0-	71	1	816	2	N	-0-			-0-
11	1050 #		854	-0-	-196	-0-	70	1	784	2	N	-0-			-0-
12	1023 #		897	-0-	-126	-0-					N	-0-			-0-
01	1023 #	NO RPT		-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
02	896 #	NO RPT		-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
COCKRELL, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018018	COMPL. DATE	05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4149	-	4155	
09	896 N		896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3			198
10	769 N		769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1			199
11	999 N		999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			199
12	1129 N		1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1			200
01	1028 N		1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1			201
02	924 N		883	-0-	-41	-0-	883	2			N	-0-			201

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092											
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318	-	3330	
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
MOON RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4038	-	4042	
09	1260 N		1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
10	1240 N		1030	-0-	-210	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
11	1080 N		1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
12	1147 N		1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
01	1069 N		1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
02	980 N		970	-0-	-10	-0-	970	3			N	-0-			-0-

GLAHLN RESOURCES, INC.				307644											
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336	-	4339	
09	DLQ G-10		211	-0-	211	433	211	3			N	-0-			65
10	DLQ G-10		180	-0-	180	613	180	3			N	-0-			65
11	DLQ G-10		141	-0-	141	754	141	3			N	-0-			65
12	DLQ G-10		173	-0-	173	927	173	3			N	-0-			65
*01	1043 N		116	-0-	-927	-0-	116	3			N	-0-			65
*02	84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			65

PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	3950	-	3960	
09	DLQ G-10		214	-0-	214	439	212	3	2	9	N	2			61
10	DLQ G-10		186	-0-	186	625	180	3	6	9	N	5			66
11	DLQ G-10		144	-0-	144	769	141	3	3	9	N	3			69
12	DLQ G-10		178	-0-	178	947	174	3	4	9	N	4			73
*01	1064 N		117	-0-	-947	-0-	116	3	1	9	N	1			74
*02	85 N		85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1			75

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		036056													
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683						CNTY: PALO PINTO							
BIRDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 113121		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 2516 - 2520					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO							
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456					
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITCOCK, INC.		665870						CNTY: PALO PINTO							
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443					
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	2	N	-0-				-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	146	1	652	2	N	-0-				-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	130	1	551	2	N	-0-				-0-
12	837 N	634	-0-	-203	-0-	136	1	498	2	N	-0-				-0-
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	138	1	576	2	N	-0-				-0-
02	644 N	508	-0-	-136	-0-	104	1	404	2	N	-0-				-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY		739150													
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432					
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-				-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	N	-0-				-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	N	-0-				-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-				-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	1	1	709	2	N	-0-				-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1	1	643	2	N	-0-				-0-

WELCH		1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434					
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	6	1	103	2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	213				N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	314		101	2	N	-0-				-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
MOORE UNIT		WELL #:		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2				-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2				-0-
12	DELQ PR	589	-0-	589	589	589	2				-0-
*01	1163 N	574	-0-	-589	-0-	574	2				-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104									
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MORAN, E. (3460)		62817 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670									
CANNON, SAM		WELL #:		RRCID -> 106184		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3544 - 3571	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003											

MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		339763									
GARRETT (B)		WELL #:		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2				30
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2				30
11	540 N	279	-0-	-261	-0-	279	2				30
12	1426 N	289	-0-	-1137	-0-	286	2	3	9		33
01	341 N	163	-0-	-178	-0-	161	2	2	9		35
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9		43

HUDGINS		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
		339763									
		WELL #:		RRCID -> 238052		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 3772 - 3782	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						101
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						101
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9		103
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						103
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						103

MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851														
COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-					39
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-					39
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-					39
12		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2			N	-0-					39
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-					39
02		980 N	968	-0-	-12	-0-	968 2			N	-0-					39

COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824						
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-					28
10		651 N	390	-0-	-261	-0-	390 2			N	-0-					28
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-					28
12		806 N	590	-0-	-216	-0-	590 2			N	-0-					28
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-					28
*02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-					28

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 244397		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3870 - 3878						
STATE		WELL #: 1														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826						
CANNON		WELL #: 2														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHEIL		WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864						
09		2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			N	-0-					-0-
10		2108	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			N	-0-					-0-
11		1890	1593	-0-	-297	-0-	1593 2			N	-0-					-0-
12		1953	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT					-0-
01		1953	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT					-0-
02		1764	NO RPT	-0-	-1764	-0-				N	NO RPT					-0-

MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
WHITT OIL & GAS, INC.		921150														
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4049 - 4055						
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-					-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					-0-

MORAN, W. (CONGL.)			62822 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523												
SNYDER, MORRIS			WELL #: 1		RRCID -> 076653			COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 211335			COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933					
09		1293 S	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			43
10		1705 S	594	-0-	-1111	-0-	594	3			N	-0-			43
11		2163 S	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			43
12		2252 S	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			43
*01		2084 S	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			43
02		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990												
SNYDER			WELL #: 4		RRCID -> 077069			COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913					
09		493 S	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10		822 S	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
11		870 S	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
12		853 S	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
01		837 S	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02		812 S	179	-0-	-633	-0-	179	2			N	-0-			-0-

SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 263499			COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912					
09		2940 #	2628	-0-	-312	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
10		2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
11		2880 #	2699	-0-	-181	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
12		2976 #	2515	-0-	-461	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
01		2914 #	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
*02		2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.			881442												
SNYDER "32A"			WELL #: 2		RRCID -> 218238			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012					
09		210 S	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)			62853 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851												
BROWN, T.			WELL #: 2		RRCID -> 126494			COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736					
09		780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7			166
10		798 R	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7			173
11		822 R	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12	156	1	29
12		905 R	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	N	6			35
01		951 R	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3			38
*02		885 R	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1			39

MORENCO (MARBLE FALLS)																			
//CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851																			
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 #	447	-0-	-243	-0-	-0-	447	2				N	-0-					50
10		651 #	465	-0-	-186	-0-	-0-	465	2				N	-0-					50
11		630 #	514	-0-	-116	-0-	-0-	514	2				N	-0-					50
12		620 #	594	-0-	-26	-0-	-0-	593	2		1	9	N	1					51
01		589 #	508	-0-	-81	-0-	-0-	504	2		4	9	N	4					55
*02		524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		3	9	N	3					58

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947																			
09		540 #	385	-0-	-155	-0-	-0-	385	2				N	-0-					27
10		558 #	401	-0-	-157	-0-	-0-	401	2				N	-0-					27
11		476 R	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2				N	-0-					27
12		434 #	362	-0-	-72	-0-	-0-	360	2		2	9	N	2					29
01		556 R	556	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		4	9	N	4					33
02		448 #	309	-0-	-139	-0-	-0-	307	2		2	9	N	2					35

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059																			
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728																			
09		300 #	292	-0-	-8	-0-	-0-	292	2				N	-0-					-0-
10		310 #	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	2				N	-0-					-0-
11		300 #	239	-0-	-61	-0-	-0-	239	2				N	-0-					-0-
12		310 #	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-
01		310 #	261	-0-	-49	-0-	-0-	261	2				N	-0-					-0-
02		280 #	203	-0-	-77	-0-	-0-	203	2				N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702																			
09		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-					98
10		406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-					98
11		366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					98
12		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-					98
01		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-					98
*02		283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					98

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																			
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630																			
09		240 #	94	-0-	-146	-0-	-0-	94	2				N	-0-					99
10		248 #	95	-0-	-153	-0-	-0-	95	2				N	-0-					99
11		180 #	64	-0-	-116	-0-	-0-	64	2				N	-0-					99
12		186 #	40	-0-	-146	-0-	-0-	40	2				N	-0-					99
01		186 #	77	-0-	-109	-0-	-0-	77	2				N	-0-					99
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					99

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584																			
09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					-0-
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-					-0-
11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-
12		317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-
01		310 #	257	-0-	-53	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-
02		280 #	153	-0-	-127	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
WOOD				WELL #: 1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-	-0-	
10		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-	-0-	
11		300 #	175	-0-	-125	-0-	175	3		N	-0-	-0-	
12		310 #	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-	-0-	
01		310 #	150	-0-	-160	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762			
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	19	
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	19	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19	
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	

SNOW-OGLE				WELL #: 2		RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748			
09		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	-0-	
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446		RRCID -> 146281		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
MAYNARD				WELL #: 4									
*09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	20	
*10		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	20	
*11		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	20	
*12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	20	
*01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-	20	
*02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-	20	

TRACER OPERATING, INC.				863965		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623			
HUMPHREYS, G.				WELL #: 1									
09		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	23	
10		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	23	
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	23	
12		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	23	
01		372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-	23	
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT	23	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION				073325									
COVINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831			
09		240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	N	-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894												
DAWSON, D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777												
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-		-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-		-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-		-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793												
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674												
09	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2		N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-		-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2		N	-0-		-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-		-0-
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2		N	-0-		-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216	2		N	-0-		-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845												
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-		-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-		-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-		-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-		-0-
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-		-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749												
09	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	110	-0-	110	235	110	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	119	-0-	119	354	119	2		N	-0-		-0-
12	459 X	105	-0-	-354	-0-	105	2		N	-0-		-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	2		N	-0-		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH			
GADDY, OTTO S.				292359									
GADDY				WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 - 4545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TIPTON				WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 - 4926
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			18
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			18
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	204 2		N	-0-			18
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202 2		N	-0-			18
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	188 2		N	-0-			18
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-			N	NO RPT			18
HH&F PARTNERS				383314									
HERRIN, W.R.				WELL #:	1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4535 - 4710
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-			55
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	10 1	154 2	N	-0-			55
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-			55
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-			55
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	5 1	104 2	N	-0-			55
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-			55
LAUGHLIN, JERRY				488757									
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 - 4581
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 - 4787
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	N	-0-			5
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-			5
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	N	-0-			5
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-			5
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	86 2	N	-0-			5
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	2 1	78 2	N	-0-			5
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320									
HERPEL-MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532 - 4929
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP				857468								
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
01		372 N	111	-0-	-261	-0-	111 2	N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT			-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548			
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			10
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			10
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2	N	-0-			10
12		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2	N	-0-			10
01		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-			10
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		N	NO RPT			10

DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817			
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			10
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			10
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-			10
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-			10
01		341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2	N	-0-			10
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		N	NO RPT			10

DRAKE, R. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084181	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4608	- 5090			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: A 2	RRCID -> 198714	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5022	- 5074			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 196891	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3804	- 3810			
09		390 N	132	-0-	-258	-0-	132 2	N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2	N	-0-			-0-
01		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2	N	-0-			-0-
02		420 N	188	-0-	-232	-0-	188 2	N	-0-			-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY		391155													
MOYLAN		WELL #:		1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			154			
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			154			
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			154			
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			154			
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-			154			
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			154			

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
MUIR		WELL #:		1 T		RRCID -> 081598		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4246 - 4492	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MUIR		WELL #:		D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COTTEN "A"		WELL #:		2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RWA, LLC		687608						CNTY: PARKER					
GURSKY-SNOWDEN		WELL #:		1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	241	-0-	-59	B	-0-	241 1	N	-0-			21	
10	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 1	N	-0-			21	
11	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231 1	N	-0-			21	
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 1	N	-0-			21	
01	310 N	205	-0-	-105	B	-0-	205 1	N	-0-			21	
02	224 N	222	-0-	-2	B	-0-	222 1	N	-0-			21	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	6				14
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	1				15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				15

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092					
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-				15
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-				15
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-				15
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-				15
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-				15
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				15

SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075					
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066					
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-				48
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-				48
11	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			Y	-0-				48
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-				48
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-				48
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-				48

MUNNERLYN (MISS)			//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726											
RAGLIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 122793			COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			Y	-0-		62	
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			Y	-0-		62	
11		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155 2			Y	-0-		62	
12		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2			Y	-0-		62	
01		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223 2			Y	-0-		62	
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			Y	-0-		62	

SATTERWHITE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 123248			COMPL. DATE 11/27/1985			TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120			
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-		-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-		-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-		-0-	
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			Y	-0-		-0-	
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			Y	-0-		-0-	
02		84 N	41	-0-	-43	-0-	41 2			Y	-0-		-0-	

MORSE			WELL #: 3		RRCID -> 123909			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MORSE			WELL #: 5		RRCID -> 123910			COMPL. DATE 02/20/1985			TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MORSE			WELL #: 1		RRCID -> 144931			COMPL. DATE 05/07/1983			TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078			
09		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2			N	-0-		25	
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2			N	-0-		25	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-		25	
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-		25	
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		25	
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		25	

MUNNERLYN			WELL #: 3		RRCID -> 156548			COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A			
09		DLQ G-10	1373	-0-	1373	2831	1373 2			Y	-0-		55	
10		DLQ G-10	1428	-0-	1428	4259	1428 2			Y	-0-		55	
11		DLQ G-10	1224	-0-	1224	5483	1224 2			Y	-0-		55	
12		3000 N	1326	-0-	-1674	3809	1326 2			Y	-0-		55	
01		3100 N	1255	-0-	-1845	1964	1255 2			Y	-0-		55	
*02		2800 N	1213	-0-	-1587	377	1213 2			Y	-0-		55	

HARRIS-LANGFORD			WELL #: 1		RRCID -> 157473			COMPL. DATE 08/16/1983			TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A			
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1848 2	8	9	N	7		107	
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1984 2	15	9	N	14		121	
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753 2	9	9	N	8		129	
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1917 2	2	9	N	2		131	
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1967 2	6	9	N	5		136	
*02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-		136	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	116 2	14 9	N	13		66
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	118 2	10 9	N	9		75
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	112 2	6 9	N	5		80
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	108 2	7 9	N	6		86
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	98 2	7 9	N	6		92
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	50 2		N	-0-		92

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	100312	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2994 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210 #	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-		9
10		217 #	96	-0-	-121	-0-	95 2	1 9	N	1		10
11		240 #	85	-0-	-155	-0-	85 2		N	-0-		10
12		248 #	84	-0-	-164	-0-	84 2		N	-0-		10
01		248 #	108	-0-	-140	-0-	108 2		N	-0-		10
02		140 #	90	-0-	-50	-0-	90 2		N	-0-		10

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
09		210 #	158	-0-	-52	-0-	158 2		N	-0-		9
10		217 #	96	-0-	-121	-0-	95 2	1 9	N	1		10
11		240 #	84	-0-	-156	-0-	84 2		N	-0-		10
12		248 #	83	-0-	-165	-0-	83 2		N	-0-		10
01		248 #	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-		10
02		140 #	89	-0-	-51	-0-	89 2		N	-0-		10

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
09		840 #	748	-0-	-92	-0-	748 2		N	-0-		-0-
10		868 #	629	-0-	-239	-0-	629 2		N	-0-		-0-
11		840 #	793	-0-	-47	-0-	793 2		N	-0-		-0-
12		868 #	795	-0-	-73	-0-	795 2		N	-0-		-0-
01		775 #	758	-0-	-17	-0-	758 2		N	-0-		-0-
02		728 #	677	-0-	-51	-0-	677 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		5	RRCID ->	115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	3018 - 3026
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				665870								
PITCOCK CATTLE CO "B"		WELL #:		3	RRCID ->	103189	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2982 - 2990
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURDOCH (DUFFER) PITCOCK, INC. WILLIAMS, GEORGE "B"		//CONT.// //CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	20 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. WILLIAMS, G. W.				806190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			4
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			4
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			4
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			4
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			4

MURFF (LAKE SAND) PETEX CALLAWAY				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT				63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	580 2	31 9	N	28	186 1		95
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	978 2	44 9	N	40			135
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032 2	22 9	N	20			155
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1156 2	11 9	N	10			165
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342 2	12 9	N	11			176
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			176

MUSGROVE (CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. HARRINGTON, C. "A"				64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
THOMAS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	125	-0-	-415	-0-	11	1	114	3	Y	-0-		26
10	496 N	30	-0-	-466	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		26
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		26
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	95	1	352	3	Y	-0-		26
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	162	1	363	3	Y	-0-		26
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	177	1	373	3	Y	-0-		26

WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	31	1	316	3	Y	-0-		54
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	Y	-0-		54
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	Y	-0-		54
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	411	3	Y	-0-		54
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	153	1	344	3	Y	-0-		54
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	155	1	327	3	Y	-0-		54

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575							CNTY: SHACKELFORD		
ALLEN-FORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

MUSSELMAN (CADD0)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
QUEST EMG, INC.				684615									
MUSSELMAN CADD0 UNIT				WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MYRL (CADD0 REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY				291650									
FORD, HENRY				WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-		-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-		-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA)				64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACK RANCH				WELL #:	4M	RRCID ->	133616	COMPL. DATE	12/23/1989	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	2580 - 2590
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-		-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA)		//CONT.//		64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	134385	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2613 - 2628
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		6M	RRCID ->	134386	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2685 - 2696
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	147209	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	1770 - 1778
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID ->	161157	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	1552 - 1570
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	365	211 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	343	-0-	343	708	343 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	364	-0-	364	1072	364 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	261	-0-	261	1333	261 2		Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	1535 - 1541
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.)				64376 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC				631265								
NAIL TRACT 20		WELL #:		2D	RRCID ->	181406	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4908 - 4928
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
NALL OIL & GAS		599295									
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	3	1	517	2	N	137
						8	9				
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	542	2	N	148
						12	9				
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	3	1	475	2	N	158
						11	9				
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	3	1	464	2	N	165
						8	9				
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	3	1	407	2	N	165
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	3	1	403	2	N	169
						4	9				

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
NALL, P.		WELL #: 6		RRCID -> 110727		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	3	N	-0-		-0-
10	868 N	563	-0-	-305	-0-	563	3	N	-0-		-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	3	N	-0-		-0-
12	682 N	258	-0-	-424	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3	N	-0-		-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	816	-0-	-264	-0-	816	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	862	-0-	-409	-0-	862	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825	3	N	-0-		-0-
12	837 N	330	-0-	-507	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-		-0-
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	734	3	N	-0-		-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3	N	-0-		-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-		-0-

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3802 - 3810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943	
09	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2323 3	8 9 N	7			29
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2561 3	17 9 N	15			44
11	2490 N	2371	-0-	-119	-0-	2360 3	11 9 N	10			54
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2531 3	14 9 N	13			67
01	2573 N	2566	-0-	-7	-0-	2549 3	17 9 N	15			82
*02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2399 3	15 9 N	14			96

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SIKES, IDA B. & D.		453142									
		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH, JESSE		453142									
		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961	
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	690 2	N	-0-			-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2	N	-0-			-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 2	N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		N	NO RPT			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988	
09	1530 N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0 B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0 B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0 B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1336	-0-	-232 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR, R. S.		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
		453142									
		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	200	-0-	-190 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
10	403 N	142	-0-	-261 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	390 N	300	-0-	-90 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
*02	409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEELY (BEND CONGL.)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
COPELAND RANCH

64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT
088563
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

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

S & E REAL ESTATE

WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89"

WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.
S&E REAL ESTATE

715500
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)
BREITBURN OPERATING L.P.
SPIRES, L. D.

64946 664 ASSOCIATED 49B
090732
WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

09	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3	42	1			-0-
10	7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	7374	2	20	9	N	18					18
11	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	N	17					35
12	1581 #	1548	-0-	-33	-0-	1524	2	24	9	N	22					57
01	2852 #	1536	-0-	-1316	-0-	1512	2	24	9	N	22					79
02	2576 #	1357	-0-	-1219	-0-	1335	2	22	9	N	20					99

PETRA OLEUM CORP.
SPIRES, L. R.

659826
WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					23
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					23
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					23
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					23
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					23
02	224 #	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					23

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN							
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826												
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A				
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	-	651	3		Y	-0-				47	
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	-	597	3		Y	-0-				47	
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	-	748	3		Y	-0-				47	
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	-	817	3		Y	-0-				47	
01	793 R	793	-0-	-0-	-0-	-	793	3		Y	-0-				47	
02	700 #	686	-0-	-14	-0-	-	686	3		Y	-0-				47	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	203475	COMPL. DATE	01/01/1956	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6763	-	6775		
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-	338	3		Y	-0-				-0-	
10	372 #	135	-0-	-237	-0-	-	135	3		Y	-0-				-0-	
11	360 #	91	-0-	-269	-0-	-	91	3		Y	-0-				-0-	
12	372 #	150	-0-	-222	-0-	-	150	3		Y	-0-				-0-	
01	341 #	237	-0-	-104	-0-	-	237	3		Y	-0-				-0-	
02	308 #	215	-0-	-93	-0-	-	215	3		Y	-0-				-0-	

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557	-	6793		
09	8310	2436	-0-	-5874	-0-	-	544	2405	3	31	9	Y	28	28	1	3
10	4495 #	915	-0-	-3580	-0-	-	882	3		33	9	Y	30	32	1	1
11	4350 #	510	-0-	-3840	-0-	-	509	3		1	9	Y	1	2	1	-0-
12	4495 #	675	-0-	-3820	-0-	-	655	3		20	9	Y	18	16	1	2
01	3813 #	781	-0-	-3032	-0-	-	770	3		11	9	Y	10	11	1	1
02	2268 #	693	-0-	-1575	-0-	-	693	3		Y	-0-		1	1		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719	-	6790		
09	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	-	1669	3		Y	-0-				-0-	
10	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	-	1713	3		Y	-0-				-0-	
11	1620 #	1426	-0-	-194	-0-	-	1426	3		Y	-0-				-0-	
12	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	-	1669	3		Y	-0-				-0-	
01	1674 #	1644	-0-	-30	-0-	-	1644	3		Y	-0-				-0-	
02	1456 #	1441	-0-	-15	-0-	-	1441	3		Y	-0-				-0-	

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703	-	6890		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	

NEW SALEM (CONGL.)				65190	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC				387979												
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144	-	4152		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	

NEWELL (CADDO)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500									
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 181612		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		270
12	14B2 EXT	340	-0-	340	340	340	2	N	-0-		270
01	14B2 EXT	262	-0-	262	602	262	2	N	-0-		270
02	14B2 EXT	220	-0-	220	822	220	2	N	-0-		270

VAN OPERATING, LTD.		881442		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0		
NEWELL 2		WELL #: 1									
09	2280 N	885	-0-	-1395	-0-	60	1	825	3	N	97
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	60	1	2445	3	N	97
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	3	N	97
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	60	1	2219	3	N	97
01	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	60	1	2098	3	N	97
02	2044 N	1983	-0-	-61	-0-	60	1	1923	3	N	97

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
HARVICK, GEORGE R.		364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
FOSSIL OPERATING, INC.		278846									
LILLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172881		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720		
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	3	1	24	2	N	12
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	3	1	27	2	N	12
11	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	10	1	23	2	N	12
12	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	4	1	30	2	N	12
01	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	5	1	35	2	N	12
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	3	1	23	2	N	12

NICHOLAS (DUFFER) GAYLYN, INC. VESTAL "B"		//CONT.//	65433 500 298362	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 1	RRCID -> 138566	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3600	-	3610	
09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-	144
10	DLQ	G-10	227	-0-	227 B	227	227 2		N	-0-	144
11	DLQ	G-10	3	-0-	3 B	230	3 2		N	-0-	144
12	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	235	5 2		N	-0-	144
01		235 N	-0-	-0-	-235 B	-0-			N	-0-	144
*02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	144
				WELL #: 1	RRCID -> 143609	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3667	PERF. 3554	-	3580	
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	141
10		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	141
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	141
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	141
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	141
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	141
				WELL #: 2	RRCID -> 274444	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3580	-	3585	
09		300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		280 X	NO RPT	-0-	-280 B	-0-			N	NO RPT	-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 224904	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3626	-	3634	
09		1560 N	179	-0-	-1381 B	-0-	179 2		N	-0-	-0-
10		1364 N	712	-0-	-652 B	-0-	712 2		N	-0-	-0-
11		1020 N	249	-0-	-771 B	-0-	249 2		N	-0-	-0-
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-	-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-	-0-
*02		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
				WELL #: 1 A	RRCID -> 060458	COMPL. DATE 07/30/1974	TOTAL DEPTH 3325	PERF. N/A	CNTY: EASTLAND		
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	13
10		403 N	199	-0-	-204	-0-	199 3		N	-0-	13
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	13
12		310 N	103	-0-	-207	-0-	103 3		N	-0-	13
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-	13
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	13
				WELL #: 1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 3773	PERF. N/A	CNTY: EASTLAND		
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-	29
10		1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1207 3		N	-0-	29
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-	29
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-	29
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-	29
*02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-	29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
S & H RESOURCES				740282									
COLEMAN COUNTRY CLUB				WELL #: 1	RRCID -> 096122	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 3041	PERF. 2190	-	2195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY				742236									
NOLAND, E. T.				WELL #: 6	RRCID -> 032138	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3383	-	3407			
09	900 N	750	-0-	-150	-0-	180	1	570	3	Y	-0-		-0-
*10	868 N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-		-0-
11	840 N	549	-0-	-291	-0-	549	3			Y	-0-		-0-
12	775 N	517	-0-	-258	-0-	514	3		3	9	Y	3	3
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.				815108									
KING, J. W. 281				WELL #: 1	RRCID -> 164291	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4675	-	4680			
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		19
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-		19
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-		19
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		19
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-		19
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-		19

KING, J. W. 281				WELL #: 2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4660	-	4670			
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		33
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-		33
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-		33
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		33
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		33
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.				048367									
ROCK CREEK				WELL #: 107	RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4108	-	4114			
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-		7
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-		7
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		7
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-		7
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-		7
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-		7

ROCK CREEK				WELL #: 109	RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 4114	-	4122			
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-		-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-		-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)			66047 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BANDERA PETROLEUM, INC.			048367												
LEE, R. P.			WELL #: 3		RRCID -> 041891			COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-

LEE R.P.			WELL #: 4		RRCID -> 063529			COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774		PERF. N/A			
09		210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)			66076 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
DANLEY-CRABB UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153992			COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760			
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10		775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-			-0-
12		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-			-0-
01		744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-			-0-
02		616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-			-0-

CRABB, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 154019			COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768			
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-

WALKER, HALL (BARKER)			WELL #: 2		RRCID -> 154036			COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3830			
09		330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
10		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, B.A.			WELL #: 1		RRCID -> 154041			COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3709 - 3813			
09		300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-			2
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			2
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			2
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			2
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			2
02		252 N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-			2

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF. 3650 - 3720				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853				
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-				14
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				14
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-				14
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				14
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				14
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782				
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-				-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-				-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-				-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-				-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810				
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-				32
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-				32
11	810 N	453	-0-	-357	-0-	453	2			Y	-0-				32
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-				32
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-				32
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830				
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-				-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-				-0-
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-				-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-				-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	183	-0-	-87	-0-	177	2	6	9	N	5			119
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	204	2	31	9	N	28			147
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			147
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			147
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	151	2	39	9	N	35	160	1	22
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	320	2	10	9	N	9			31

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

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

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

09		330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-			9
10		DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	244	2			Y	-0-			9
11		DLQ G-10	362	-0-	362	-0-	606	2			Y	-0-			9
12		DLQ G-10	367	-0-	367	-0-	973	2			Y	-0-			9
01		DLQ G-10	362	-0-	362	-0-	1335	2			Y	-0-			9
*02		DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	1651	2			Y	-0-			9

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

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

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724													
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MADDING, R. A.		WELL #:		706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CUNNINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649			
09	2821 X	397	-0-	-2424	-0-	-0-		397 2		N	-0-			23
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			23
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			23
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD				WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3604 - 3766				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA				WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3641 - 3718				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.				WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839		PERF. 3744 - 3764				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3626 - 3959				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3600 - 3678				
09	2785 X	411	-0-	-2374	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*02	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

ROPER, E.				WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3597 - 3686				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3675 -	3745
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3701 -	3799
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	524	-0-	524	524	524	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	343	-0-	343	867	343	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	867				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	421	-0-	421	1288	421	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	484	-0-	484	1772	484	2		Y	-0-			-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660 -	3750
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			19
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	734	2		Y	-0-			19
11	DLQ G-10	861	-0-	861	1595	861	2		Y	-0-			19
12	DLQ G-10	1057	-0-	1057	2652	1057	2		Y	-0-			19
01	DLQ G-10	737	-0-	737	3389	737	2		Y	-0-			19
*02	DLQ G-10	664	-0-	664	4053	664	2		Y	-0-			19

LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3666 -	3754
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	3646 -	3716
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3664 -	3759
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COTTON, MATTIE		WELL #:		1303	RRCID ->	192992	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3627 -	3683
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766				
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

NORTHEAST AREA (CADDO LIME)				66089 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BIG SIX OIL COMPANY				070380							
LOUDDER, ETHYL		WELL #:		1	RRCID ->	018046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	129	-0-	129	388		129	2	N	-0-	-0-
10	0 W	165	-0-	165	553		165	2	N	-0-	-0-
11	0 W	15	-0-	15	568		15	2	N	-0-	-0-
12	0 W	6	-0-	6	574		6	2	N	-0-	-0-
01	0 W	8	-0-	8	582		8	2	N	-0-	-0-
02	0 W	14	-0-	14	596		14	2	N	-0-	-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CREED OPERATING CO., LLC				188555							
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	3	N	-0-	-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-		117	3	N	-0-	-0-
11	660 N	94	-0-	-566	-0-		94	3	N	-0-	-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-		647	3	N	-0-	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3	N	-0-	-0-
02	560 N	472	-0-	-88	-0-		472	3	N	-0-	-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BLACK STRATA LLC				072748							
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3709 - 3724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING		722855									
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562 2	2 9	N	2		75
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	566 2	4 9	N	4		79
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	545 2	1 9	N	1		80
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	540 2	1 9	N	1		81
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-		81
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445 2		N	-0-		81

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	65 1	193 3	N	-0-		-0-
10	341 N	91	-0-	-250 B	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
11	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	10 1	130 3	N	-0-		-0-
12	279 N	67	-0-	-212 B	-0-	5 1	62 3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	12 1	150 3	N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	8 1	97 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	49 1	146 3	N	-0-		-0-
10	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	14 1	176 3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	16 1	206 3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	16 1	199 3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	63 1	185 3	N	-0-		-0-
10	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	10 1	192 3	N	-0-		-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	14 1	179 3	N	-0-		-0-
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	14 1	182 3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	18 1	219 3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
FRANKLIN, DAVID H. HARTNETT			283642	WELL #:	1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HITEX RESOURCES, LP			390521	WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020 - 3026	
DICKERSON														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388	WELL #:	16D	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824	
MCMURREY, M.H.D														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12		217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02		168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	449	-0-	-91 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02		448 N	339	-0-	-109 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2860 - 2909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 2736 - 2858	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 - 2928	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 - 2903	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
02		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812 - 2894	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
10		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
11		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
*02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SENDERO ENERGY INC. 766971
 GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	27	1	274	2	N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	26	1	293	2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	4	1	237	2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	16	1	197	2	N	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	25	1	266	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	210 N	120	-0-	-90 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-			31
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			31
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			31
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			31
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			31
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			31

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4161 - 4171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	877	-0-	-952	-0-	877	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
02	1512 N	944	-0-	-568	-0-	944	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	271	2	N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926 - 3932
FLOW, DON L.											
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	N	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	32	1	350	2	N	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	151	1	446	3	N	-0-
10	744 X	584	-0-	-160	-0-	29	1	555	3	N	-0-
11	720 X	527	-0-	-193	-0-	39	1	488	3	N	-0-
12	744 X	500	-0-	-244	-0-	37	1	463	3	N	-0-
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	N	-0-
02	560 X	545	-0-	-15	-0-	42	1	503	3	N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 N	369	-0-	-651	-0-	369 2			N	-0-		25
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-		25
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-		25
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2			N	-0-		25
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-		25
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259	
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	947 2			N	-0-		35
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-		35
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-		35
12	992 N	859	-0-	-133	-0-	859 2			N	-0-		35
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041 2			N	-0-		35
02	1064 N	864	-0-	-200	-0-	856 2		8 9	N	7		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-		30
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-		30
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-		30
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-		30
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		30
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	472 2		11 9	N	10		40

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-		-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-		-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2			N	-0-		-0-
02	224 N	80	-0-	-144	-0-	80 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2	N	-0-		-0-		
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N	-0-		-0-		
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584 2	N	-0-		-0-		
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-		
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2	N	-0-		-0-		
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 2	N	-0-		-0-		

OLIVE MAE (CADD) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284												
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	733 2	235 9	N	214	164 1		114
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	733 2	278 9	N	253	327 1		40
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	733 2	244 9	N	222	166 1		96
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	885 2	332 9	N	302	208 1		190
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1185 2	331 9	N	301	330 1		161
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1270 2	287 9	N	261	328 1		94

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360												
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	690 2	46 9	N	42			168
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	704 2	42 9	N	38	162 1		44
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	644 2	51 9	N	46			90
12	775 N	471	-0-	-304	-0-	468 2	3 9	N	3			93
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	678 2	15 9	N	14			107
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	622 2	30 9	N	27			134

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316												
09	1140 N	882	-0-	-258	-0-	882 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 2		N	-0-			-0-
11	990 N	583	-0-	-407	-0-	583 2		N	-0-			-0-
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	633 2		N	-0-			-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	521 2		N	-0-			-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	527 2		N	-0-			-0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282												
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1187 2	79 9	N	72			280
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1279 2	37 9	N	34			314
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1349 2	48 9	N	44	171 1		187
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1371 2	32 9	N	29			216
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1368 2	54 9	N	49			265
02	1316 N	1150	-0-	-166	-0-	1137 2	13 9	N	12			277

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302												
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF.	3283 - 3287
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-			-0-

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	367	2	96 9 N	87	160 1		127
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	354	2	58 9 N	53			180
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	341	2	69 9 N	63			74
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	352	2	86 9 N	78			152
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	334	2	31 9 N	28			180
02	392 N	265	-0-	-127	-0-	252	2	13 9 N	12			192

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 - 3346
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	2	N	-0-			5
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2	N	-0-			5
11	720 N	398	-0-	-322	-0-	398	2	N	-0-			5
12	775 N	434	-0-	-341	-0-	434	2	N	-0-			5
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2	N	-0-			5
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			5

COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3330 - 3340
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	479	2	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
YARBRO OIL		946129										
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3250 - 3265
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

ONEAL (MARBLE FALLS)			67332 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
GULF COAST OPERATORS, INC.			337930									
CREAGH, JAS. S.			WELL #: 1		RRCID -> 018059		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3985 - 3987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ONETA (MARBLE FALLS)			67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.			036634									
TRICE, W. G., MRS.			WELL #: 2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4198 - 4218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	20 N		-0-	-0-	-20					Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ORAN (MARBLE FALLS)			67477 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
CROWN EQUIPMENT CO.			191534									
BRIMER			WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	3810	2561	-0-	-1249	-0-	2561	2			N	-0-	-0-
10	3937	2428	-0-	-1509	-0-	2417	2	11	9	N	10	10
11	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-	10
12	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	10
01	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	N	23	33
02	2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT	33

ECHO PRODUCTION, INC.			240125									
GREEN, W. T.			WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	0	2506	-0-	2506	17440	2506	2			N	-0-	-0-
10	0	2446	-0-	2446	19886	2446	2			N	-0-	-0-
11	0	7941	-0-	7941	27827	7941	2			N	-0-	-0-
12	8509	8509	-0-	-0-	27827	8509	2			N	-0-	-0-
*01	13070	13070	-0-	-0-	27827	12873	2	197	9	N	179	-0-
02	7224	7580	-0-	356	28183	7394	2	186	9	N	169	-0-

H3 OPERATING, LLC			351867									
NORTH ORAN			WELL #: 1		RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4830 - 4836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-			18
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	6	1	23	2	N	-0-			18
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	8	1	22	2	N	-0-			18
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	N	-0-			18
01	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	2	1	8	2	N	-0-			18
*02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	10	1	33	2	N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	165	-0-	-255 B	-0-	81	1	84	2	N	-0-			8
10	496 N	220	-0-	-276 B	-0-	46	1	174	2	N	-0-			8
11	270 N	202	-0-	-68 B	-0-	53	1	149	2	N	-0-			8
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	38	1	136	2	N	-0-			8
01	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	23	1	85	2	N	-0-			8
02	196 N	175	-0-	-21 B	-0-	40	1	135	2	N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SKY RESOURCES, INC. 786408
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
*01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
*02	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592												
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORAN PATTON "A"		67854 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		882868												
		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (CONGL. 4960)		67854 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
VARGAS ENERGY, LTD.		882868												
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098635		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4960 - 4974				
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

OXFORD (CADD)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500												
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			42
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			42
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			42
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			42
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			42
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			42

NEWELL G-4		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		159500												
		WELL #: 1		RRCID -> 162014		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4605 - 4743				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001														

NEWELL G-5		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		159500												
		WELL #: 2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

OXFORD (CADD) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
 RUBY 50 //CONT.// 159500
 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		N	-0-			-0-

OXFORD (CADD 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

09	1260 N	418	-0-	-842	-0-	418 2		N	-0-			-0-
10	620 N	426	-0-	-194	-0-	426 2		N	-0-			-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	392 N	57	-0-	-335	-0-	57 2		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

09	960 N	742	-0-	-218	-0-	742 2		N	-0-			-0-
10	837 N	254	-0-	-583	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	579 2		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9	Y	4
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	151	2	9	9	Y	8
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	128	2	14	9	Y	13

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

09	180 N	177	-0-	-3	-0-	174	2	3	9	Y	3
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	Y	3
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	123	2	7	9	Y	6
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	168	2	9	9	Y	8
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	140	2	14	9	Y	13

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

09	3570 X	3521	-0-	-49	-0-	3471	2	50	9	Y	45
10	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3524	2	51	9	Y	46
11	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3313	2	48	9	Y	44
12	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3416	2	52	9	Y	47
01	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	3446	2	52	9	Y	47
02	3276 X	3252	-0-	-24	-0-	3211	2	41	9	Y	37

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5
10	1519 X	1420	-0-	-99	-0-	1417	2	3	9	N	3
11	1440 X	1253	-0-	-187	-0-	1247	2	6	9	N	5
12	1519 X	1442	-0-	-77	-0-	1436	2	6	9	N	5
01	1519 X	1200	-0-	-319	-0-	1196	2	4	9	N	4
02	1372 X	1317	-0-	-55	-0-	1308	2	9	9	N	8

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	498	1	236	2	N	-0-
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	483	1	212	2	N	-0-
11	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	480	1	203	2	N	-0-
12	744 N	446	-0-	-298 B	-0-	339	1	107	2	N	-0-
01	682 N	451	-0-	-231 B	-0-	329	1	122	2	N	-0-
02	644 N	620	-0-	-24 B	-0-	436	1	184	2	N	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	415	1	176	2	N	-0-
10	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	401	1	154	2	N	-0-
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	440	1	182	2	N	-0-
12	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	322	1	95	2	N	-0-
01	558 N	426	-0-	-132 B	-0-	315	1	111	2	N	-0-
02	588 N	485	-0-	-103 B	-0-	356	1	129	2	N	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "A") //CONT.// 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
	09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	252	1	53	2	N	-0-				12
	10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	256	1	50	2	N	-0-				12
	11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	221	1	29	2	N	-0-				12
	12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	214	1	19	2	N	-0-				12
	01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	230	1	39	2	N	-0-				12
	*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	214	1	31	2	N	-0-				12
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

09	1020 N	962	-0-	-58	-0-	628	1	334	2	N	-0-					31
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	695	1	364	2	N	-0-					31
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	579	1	269	2	N	-0-					31
12	992 N	663	-0-	-329	-0-	467	1	196	2	N	-0-					31
01	1054 N	569	-0-	-485	-0-	393	1	176	2	N	-0-					31
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	478	1	213	2	N	6					37
						7		9								

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					86
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					86
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					86
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					86
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	N	-0-					23
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					23
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	N	-0-					23
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	N	-0-					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

09	300 N	269	-0-	-31	-0-	231	1	38	2	N	-0-					5
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	244	1	40	2	N	-0-					5
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	212	1	22	2	N	-0-					5
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	218	1	22	2	N	-0-					5
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	218	1	26	2	N	-0-					5
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	201	1	22	2	N	-0-					5

P.K. DAM (CONGL. 3820)			68136 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
B.R.A.			WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4000 - 4009	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		750 #	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-
10		744 #	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-
11		690 #	499	-0-	-191	-0-	499	3			N	-0-
12		713 #	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-
*01		767 R	767	-0-	-0-	-0-	550	3	217	9	N	18
*02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	18

BRA			WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3752 - 3768	
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-
11		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-
*01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
*02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	-0-

NWG OPERATING LLC			616947									
BELDING, W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913		PERF. N/A	
09		240 #	76	-0-	-164	-0-	17	1	59	2	N	-0-
10		248 #	82	-0-	-166	-0-	22	1	60	2	N	-0-
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	20	1	50	2	N	-0-
12		62 #	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-
*01		62 #	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-
*02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388									
PATTERSON, E.W.			WELL #: 2C		RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3800 - 3810	
09		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-
10		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-
11		210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-
12		279 #	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-
01		279 #	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-
02		252 #	93	-0-	-159	-0-	93	2			N	-0-

MCMURREY, M. H.			WELL #: 920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4054 - 4084	
09		1110 #	911	-0-	-199	-0-	911	2			N	67
10		1147 #	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	67
11		1110 #	910	-0-	-200	-0-	910	2			N	6
12		1147 #	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	6
01		1116 #	945	-0-	-171	-0-	924	2	21	9	N	25
02		840 #	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	25

MCMURREY, M. H. C			WELL #: 50C		RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4149 - 4162	
09		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	52
10		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	52
11		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	52
12		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	52
01		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	52
*02		928 R	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	53

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	9
10		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	9
11		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	9
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	9
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	9
*02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	9

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
09		660 #	444	-0-	-216	-0-	444	2		N	-0-	29
10		682 #	421	-0-	-261	-0-	384	2	37	9	34	63
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	463	2	119	9	108	-0-
12		588 R	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	20	20
01		496 #	290	-0-	-206	-0-	279	2	11	9	10	30
02		532 #	358	-0-	-174	-0-	358	2		N	-0-	30

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
09		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-	19
10		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-	19
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	19
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	19
01		155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	19
02		168 #	145	-0-	-23	-0-	145	2		N	-0-	19

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244
GARLAND BEND UNIT				1								
09		4661 R	651	-0-	-4010	-0-	651	2		N	-0-	-0-
10		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-
11		720 #	218	-0-	-502	-0-	218	2		N	-0-	-0-
12		682 #	366	-0-	-316	-0-	366	2		N	-0-	-0-
01		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-
*02		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	114230	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3819 - 3834
MURPHY, FRANCES B.				6								
09		390 #	386	-0-	-4	-0-	299	1	87	2	N	68
10		403 #	394	-0-	-9	-0-	307	1	87	2	N	68
11		390 #	337	-0-	-53	-0-	273	1	64	2	N	68
12		403 #	286	-0-	-117	-0-	245	1	41	2	N	68
01		403 #	342	-0-	-61	-0-	270	1	72	2	N	68
02		364 #	323	-0-	-41	-0-	260	1	63	2	N	68

P. K. LAKE (CONGL.)		WELL #:		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BBB & C				1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 3984
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-	-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-	-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991												
CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	780 X	690	-0-	-90	-0-	-0-	689	2		1	9	N	1			57
10	806 X	630	-0-	-176	-0-	-0-	630	2				N	-0-			57
11	750 X	714	-0-	-36	-0-	-0-	714	2				N	-0-			57
12	775 X	675	-0-	-100	-0-	-0-	675	2				N	-0-			57
01	744 X	707	-0-	-37	-0-	-0-	707	2				N	-0-			57
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	-0-	613	2				N	-0-			57

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683												
COSTELLO				WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194			
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	-0-	974	2			N	-0-				20
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				20
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	-0-	852	2			N	-0-				20
12	992 N	902	-0-	-90	-0-	-0-	902	2			N	-0-				20
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	-0-	895	2			N	-0-				20
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	-0-	719	2			N	-0-				20

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2			N	-0-				50
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2			N	-0-				50
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2			N	-0-				50
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				50
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				50
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				50

P & R				68227 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.				881442												
DOSS, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	147658	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	4280 - 4296			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM (CADD0)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782												
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548			
09	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
01	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				-0-

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3536 - 3546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	792	-0-	-378	-0-	792 2	N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896 2	N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 2	N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF. 3511 - 4157
09	1680 #	1630	-0-	-50	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
10	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
11	1680 #	1505	-0-	-175	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
12	1736 #	1523	-0-	-213	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
01	1674 #	1446	-0-	-228	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
02	1512 #	1318	-0-	-194	-0-	1318 3	N	-0-			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4128 - 4360
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
09	5382 R	3468	-0-	-1914	-0-	3468 2	N	-0-			176
10	0 >	3224	-0-	3224	-0-	3224 2	N	-0-			176
11	6180 #	2801	-0-	-3379	-0-	2801 2	N	-0-			176
12	5239 #	2201	-0-	-3038	-0-	2201 2	N	-0-			176
01	3968 #	2577	-0-	-1391	-0-	2577 3	N	-0-			176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			176

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

09	1020 #	968	-0-	-52	-0-	660	3	308	9	N	280	358	1			122
10	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	820	3	605	9	N	550	523	1			149
11	1020 #	665	-0-	-355	-0-	500	3	165	9	N	150	167	1			132
12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	788	3	468	9	N	425	360	1			197
01	992 #	765	-0-	-227	-0-	600	3	165	9	N	150	180	1			167
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					167

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

09	450 #	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					5
10	465 #	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					5
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					5
12	434 #	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					5
*01	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					5
*02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					5

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR																			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																			
J. N. STUART																			
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																			
//CONT.// 088563																			
WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	868	-0-	868	4483	868	2					N	-0-					-0-
10		0	874	-0-	874	5357	874	2					N	-0-					-0-
11		0	878	-0-	878	6235	878	2					N	-0-					-0-
12		814	923	-0-	109	6344	923	2					N	-0-					-0-
01		0 W	892	-0-	892	7236	892	2					N	-0-					-0-
02		2072	368	-0-	-1704	5532	368	2					N	-0-					-0-

SHEPARD																			
WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594																			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	180	-0-	180	180	180	2					N	-0-					-0-
11		0	105	-0-	105	285	105	2					N	-0-					-0-
12		0	85	-0-	85	370	85	2					N	-0-					-0-
01		0	108	-0-	108	478	102	2		6	9		N	5					5
02		0	105	-0-	105	583	103	2		2	9		N	2					7

BRIGADIER OPERATING, LLC																			
WHITE RAGLE UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348																			
09		2220	4408	-0-	2188	124408	4394	2		14	9		N	13					118
10		2294	1896	-0-	-398	124010	1865	2		31	9		N	28					146
11		2220	3867	-0-	1647	125657	3848	2		19	9		N	17					163
12		2294	3593	-0-	1299	126956	3569	2		24	9		N	22					185
01		2294	1751	-0-	-543	126413	1629	2		122	9		N	111					296
02		2072	NO RPT	-0-	-2072	124341							N	NO RPT					296

COX, LEE INVESTMENTS INC.																			
GREEN, W. H. UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880																			
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2					N	-0-					5
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2					N	-0-					5
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2					N	-0-					5
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2					N	-0-					5
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2					N	-0-					5
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2					N	-0-					5

GREEN, W. H.																			
WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249																			
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2					N	-0-					138
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2					N	-0-					138
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2					N	-0-					138
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2					N	-0-					138
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2					N	-0-					138
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2					N	-0-					138

DALLAS PRODUCTION, INC.																			
SET RANCH																			
WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860																			
09		60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3					N	-0-					74
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3					N	-0-					74
11		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3					N	-0-					74
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3					N	-0-					74
01		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3					N	-0-					74
*02		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3					N	-0-					74

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990												
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				-0-
10		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2				-0-
11		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				-0-
12		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				-0-
01		1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2				-0-
*02		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2				-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
09		1020 #	840	-0-	-180	-0-	840	2				-0-
10		992 #	805	-0-	-187	-0-	805	2				-0-
11		960 #	664	-0-	-296	-0-	664	2				-0-
12		899 #	694	-0-	-205	-0-	694	2				-0-
01		868 #	294	-0-	-574	-0-	294	2				-0-
02		784 #	571	-0-	-213	-0-	571	2				-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

G & F OIL, INC. 292000												
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200												
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2				-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2				-0-
11		90 #	8	-0-	-82	-0-	8	2				-0-
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2				-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09	DLQ	G-10	164	-0-	164	243	4 1	160 2		Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	313	4 1	66 2		Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	133	-0-	133	446	4 1	129 2		Y	-0-	4
12		576 R	130	-0-	-446	-0-	4 1	126 2		Y	-0-	4
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2		Y	-0-	4
02		140 #	113	-0-	-27	-0-	4 1	109 2		Y	-0-	4

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	61 2	9 9		N	8	8
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	8
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-	8
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	60 2	13 9		N	12	20
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	63 2	31 9		N	28	48
*02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	54 2	13 9		N	12	60

LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
09		240 #	162	-0-	-78	-0-	162 2			N	-0-	-0-
10		248 #	161	-0-	-87	-0-	161 2			N	-0-	-0-
11		240 #	144	-0-	-96	-0-	144 2			N	-0-	-0-
12		217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2			N	-0-	-0-
01		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2			N	-0-	-0-
*02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-	-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
09		1710	-0-	-0-	-1710	887				N	-0-	43
10		1767	889	-0-	-878	9	889 2			N	-0-	43
11		1350 #	953	-0-	-397	-0-	953 2			N	-0-	43
12		877 #	3	-0-	-874	-0-	3 2			N	-0-	43
*01		877 #	45	-0-	-832	-0-	45 2			N	-0-	43
*02		877 >	NO RPT	-0-	-877	-0-				N	NO RPT	43

BELDING, W. J. 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
09		120 #	93	-0-	-27	-0-	20 1	73 2		N	-0-	-0-
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	29 1	79 2		N	-0-	-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	22 1	56 2		N	-0-	-0-
12		93 #	3	-0-	-90	-0-	1 1	2 2		N	-0-	-0-
*01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
*02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
GREEN, M.A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	152541	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC.				665870			CNTY: PALO PINTO							
JOHNSON A				WELL #:	1	RRCID ->	158857	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	1745	PERF.	1223 - 1242	
09	480 #	429	-0-	-51	-0-	34	1	395	2	N	-0-			7
10	465 #	450	-0-	-15	-0-	34	1	416	2	N	-0-			7
11	450 #	355	-0-	-95	-0-	28	1	327	2	N	-0-			7
12	434 #	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-			7
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	35	1	382	2	N	-0-			7
02	420 #	338	-0-	-82	-0-	29	1	309	2	N	-0-			7

SABLE OPERATING COMPANY				742236			CNTY: PALO PINTO							
KIRK A				WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621	
09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO							
BALL				WELL #:	3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO							
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574	
09	240 #	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-			6
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-			6
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-			6
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			6
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			6
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			6

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.				908800										
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		187 R	187	-0-	-0-	-0-	31 1	156 2	N	-0-				167
10		217 #	191	-0-	-26	-0-	35 1	156 2	N	-0-				167
11		210 #	128	-0-	-82	-0-	33 1	95 2	N	-0-				167
12		217 #	135	-0-	-82	-0-	26 1	109 2	N	-0-				167
01		217 #	152	-0-	-65	-0-	29 1	123 2	N	-0-				167
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT				167

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO							
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068	
09		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-				-0-
10		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-				-0-
11		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-				-0-
12		217 #	98	-0-	-119	-0-	98 3		N	-0-				-0-
01		217 #	74	-0-	-143	-0-	74 3		N	-0-				-0-
02		196 #	93	-0-	-103	-0-	93 3		N	-0-				-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC				912928			CNTY: PALO PINTO							
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

WILLINGHAM				912928			CNTY: PALO PINTO							
				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			CNTY: PALO PINTO							
HITTON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932	
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	11 1	174 2	N	-0-				160
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	N	-0-				160
11		180 #	178	-0-	-2	-0-	11 1	167 2	N	-0-				160
12		186 #	181	-0-	-5	-0-	11 1	170 2	N	-0-				160
01		186 #	147	-0-	-39	-0-	9 1	138 2	N	-0-				160
02		168 #	158	-0-	-10	-0-	9 1	149 2	N	-0-				160

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737	
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-				-0-
10		434 N	229	-0-	-205	-0-	229 2		N	-0-				-0-
11		390 N	14	-0-	-376	-0-	14 2		N	-0-				-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-				-0-
*02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		630 N	600	-0-	-30	-0-		600	2		N	-0-
10		558 N	485	-0-	-73	-0-		485	2		N	-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2		N	-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2		N	-0-
*01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2		N	-0-
*02		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2		N	-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
09		660 N	641	-0-	-19	-0-		641	2		N	-0-
10		589 N	518	-0-	-71	-0-		518	2		N	-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		N	-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	2		N	-0-
*01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2		N	-0-
*02		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2		N	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	129
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	129
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		N	129
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	129
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	129
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	129

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-
12	DELQ	PR	139	-0-	139	-0-		139	2		N	-0-
*01		329 N	190	-0-	-139	-0-		190	2		N	-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664												
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3		N	-0-
10		372 N	227	-0-	-145	-0-		227	3		N	-0-
11		330 N	269	-0-	-61	-0-		269	3		N	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3		N	-0-
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523															
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
10		279 N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672															
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801															
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747															
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798															
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740															
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			-0-
11		570 N	525	-0-	-45	-0-	525 3			N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744				
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
10		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3			N	-0-			-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3			N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			-0-
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430				
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #: 2-A		RRCID -> 178803		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3538 - 3565				
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 204575		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5120 - 5220				
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			N	-0-			26
10		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563 3			N	-0-			26
11		1740 N	233	-0-	-1507	-0-	233 3			N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

B.F.L., INC.		040409		RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2965 - 2980				
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 3												
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-			-0-
01		682 N	578	-0-	-104	-0-	578 2			N	-0-			-0-
*02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
B.F.L., INC. //CONT.// 040409															
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21			58
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1664	2	8	9	N	7			65
11		1794 N	1184	-0-	-610	-0-	1169	2	15	9	N	14			79
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	N	14			93
01		1674 N	945	-0-	-729	-0-	930	2	15	9	N	14			107
*02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	N	8			115

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					N				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N				-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N				-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02		364 N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968															
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298															
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218															
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968															
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A															
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-			-0-
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-			-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
09		5	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	5	2	3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254															
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			56
10		1426 N	932	-0-	-494	-0-	932	3			N	-0-			56
11		1680 N	1160	-0-	-520	-0-	1160	3			N	-0-			56
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			56
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999										
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	45	25	3			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	45					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	45					-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562										
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482										
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			117
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			117
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			117
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			117
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					117

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625										
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			-0-
10	682 N	437	-0-	-245	-0-	437	3			-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			-0-
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999														
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	880	3	206	9	N	187	178	65
10		1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-		65
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	919	3	179	9	N	163	165	63
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		63
*01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-		63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-
10		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			N	-0-		-0-
11		1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-		-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-		-0-
*01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487														
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-		-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-		-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-		-0-
02		196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-		-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A														
09		540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-		-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
11		720 N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-		-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-		-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592									
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057 - 3063					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445 - 2450					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220 - 4230					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2258 - 2264					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268 - 2274					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
02		3 N NO RPT		-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	-0-	1182	2		N	-0-
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	-0-	1213	2		N	-0-
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	-0-	1065	2		N	-0-
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	-0-	1071	2		N	-0-
01	1209	N	986	-0-	-223	-0-	-0-	986	2		N	-0-
02	1008	N	728	-0-	-280	-0-	-0-	728	2		N	-0-

CORDA CORPORATION 177997												
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291												
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	-0-	131	3		N	-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	3		N	-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	3		N	-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	-0-	104	3		N	-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378												
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	3		N	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	-0-	234	2		N	-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	2		N	-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	2		N	-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	-0-	226	2		N	-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	-0-	214	2		N	-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	-0-	202	2		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROWN EQUIPMENT CO.			191534												
BRACKEEN, A. H.		WELL #:	3	RRCID ->	044016	COMPL. DATE	04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12		279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-			-0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	060104	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	891 - 1308				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:	6	RRCID ->	137578	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	2420 - 2424				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:	197690	RRCID ->	064876	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A				
SANDY		WELL #:	2	RRCID ->	064876	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A				
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
10		279 N	13	-0-	-266	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11		240 N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12		155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYAN MORTGAGE		WELL #:	2 C	RRCID ->	090667	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	662 - 712				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	2704 - 2714				
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.			//CONT.//	197690										
HARRIS, LAVERNE			WELL #:	1	RRCID -> 115910	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 2047 - 2085					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND VALLEY "B"			WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250 - 4584					
09		4140 #	3154	-0-	-986	-0-	189	1	2965	3	N	-0-		3
10		4278 #	3214	-0-	-1064	-0-	137	1	3077	3	N	-0-		3
11		4140 #	2638	-0-	-1502	-0-	127	1	2511	3	N	-0-		3
12		3937 #	2693	-0-	-1244	-0-	128	1	2565	3	N	-0-		3
01		3534 #	2686	-0-	-848	-0-	155	1	2531	3	N	-0-		3
02		2940 #	1888	-0-	-1052	-0-	114	1	1774	3	N	-0-		3

HINKSON, WILLIAM			WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4032 - 4040					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINKSON, WILLIAM			WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658					
09		750	388	-0-	-362	-0-	96	1	292	3	N	-0-		-0-
10		775	300	-0-	-475	-0-	72	1	228	3	N	-0-		-0-
11		750	310	-0-	-440	-0-	83	1	227	3	N	-0-		-0-
12		775 N	24	-0-	-751	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-
01		310 N	122	-0-	-188	-0-	9	1	113	3	N	-0-		-0-
02		280 N	164	-0-	-116	-0-	26	1	138	3	N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005	WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A				
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-		-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-		-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		-0-
*02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC.			233990	WELL #:	8	RRCID -> 269361	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4038 - 4044				
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3628 - 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206 - 4226					
09	2160	#	1626	-0-	-534	-0-	1604	2	22	9	N	20	236
10	2356	#	1902	-0-	-454	-0-	1880	2	22	9	N	20	256
11	2160	N	1608	-0-	-552	-0-	1597	2	11	9	N	10	266
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-	266
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	107
02	1512	N	1369	-0-	-143	-0-	1368	2	1	9	N	1	108

ECHO PRODUCTION, INC.		240125	WELL #:	1 L	RRCID -> 044014	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS		WELL #:	1 U	RRCID -> 044115	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS		WELL #:	2	RRCID -> 121572	COMPL. DATE 06/30/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2496 - 2554					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN, W. T.		WELL #:	4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3299 - 3298					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
EDGIN, GEORGE			243233									
EDGIN			WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	- 2740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162									
MCKEE			WELL #: 3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 4821	PERF. 4473	- 4476				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC			259788									
COOK, J.T. "A"			WELL #: 3	RRCID -> 114227	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4721	PERF. 3184	- 3194				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			7
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			7
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			7
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			7
COOK, J.T. "A"			WELL #: 1	RRCID -> 127894	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3191	- 3211				
09	360 N	20	-0-	-340	-0-	10 1	10 2	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
CRANFORD, L. H. ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 137856	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4222	- 4232				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 2	RRCID -> 187425	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 4719	PERF. 4450	- 4458				
09	780 N	33	-0-	-747	-0-	3 1	30 2	N	-0-			2
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			2
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33 1	370 2	N	-0-			2
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84 1	1187 2	N	-0-			2

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
G & F OIL, INC. 292000																	
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478																	
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, EARL 294490 WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL XRC CORP 310348 BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760										
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756										
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715										
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILL OPERATING LLC 387979										
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850										
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642										
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991										
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210										
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521										
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837										
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-
10	93	N	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521												
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	10
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	10
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	10
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2		N	10
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598												
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	55
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	65
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	65
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	65
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	97
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	102
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	102
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	102
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
09		420 N	199	-0-	-221	-0-	-0-	197	3	2	9	28
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	119	3	4	9	32
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64	3		N	32
12		217 N	46	-0-	-171	-0-	-0-	46	3		N	32
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		N	32
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-				N	32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J OIL & GAS INC. 427779												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 2		N	-0-		-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	356 2	13 9	N	12		147
10		527 N	51	-0-	-476	-0-	51 2		N	-0-		147
11		330 N	236	-0-	-94	-0-	230 2	6 9	N	5		152
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9	N	2		154
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 2	3 9	N	3		157
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	210 2	4 9	N	4		161

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2014 - P/A 10-02-2014												

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-

KADANE CORPORATION 450038												
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0												
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473												
09		300 N	197	-0-	-103	-0-	4 1	193 2	Y	-0-		34
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	4 1	324 2	Y	-0-		34
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	4 1	249 2	Y	-0-		34
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	4 1	232 2	Y	-0-		34
01		341 N	252	-0-	-89	-0-	4 1	248 2	Y	-0-		34
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	4 1	213 2	Y	-0-		34

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038																	
ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A																	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					16
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					16
11		270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					16
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					16
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					16
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					16

TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146																	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					26

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431																	
09		480 N	406	-0-	-74	-0-	6	1	400	2	N	-0-					48
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	2	N	-0-					48
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					48
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	6	1	389	2	N	-0-					48
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-					48
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	N	-0-					48

KEATING ENERGY, INC. 453142																	
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066																	
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02		140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2351	3	17	9	89
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2075	3	17	9	104
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1817	3	12	9	115
12		2449 N	2122	-0-	-327	-0-		2103	3	19	9	132
01		2077 N	1951	-0-	-126	-0-		1936	3	15	9	146
02		1708 N	1354	-0-	-354	-0-		1310	3	44	9	14

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952												
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	183		3	1	121	2	3
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	236		3	1	50	2	3
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	336		3	1	97	2	3
12		434 N	98	-0-	-336	-0-		3	1	95	2	3
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-		3	1	76	2	3
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		3	1	83	2	3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974												
09	DLQ	G-10	112	-0-	112	166		3	1	109	2	3
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	214		3	1	45	2	3
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	305		3	1	88	2	3
12		394 N	89	-0-	-305	-0-		3	1	86	2	3
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	69	2	3
02		84 N	78	-0-	-6	-0-		3	1	75	2	3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	39
10		124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2		N	39
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	39
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	39
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	39
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
09		60 N	11	-0-	-49	-0-		11	2		N	-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-		17	2		N	-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-		17	2		N	-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	125
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	125
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	125
12		217 N	132	-0-	-85	-0-		132	2		N	125
01		186 N	79	-0-	-107	-0-		79	2		N	125
02		112 N	109	-0-	-3	-0-		109	2		N	125

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BERRY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	056981	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4032 - 4040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2		N	-0-		85
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		85
11		270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-		85
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		85
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		85
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		85

HATCHETT		WELL #:		1	RRCID ->	064306	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3580 - 0
09		570 N	358	-0-	-212	-0-	358 2		N	-0-		-0-
10		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-		-0-
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	310 2		N	-0-		-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
02		280 N	95	-0-	-185	-0-	95 2		N	-0-		-0-

SET RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974 - 3980
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		28
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		28
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		28
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		28
01		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-		28
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10 2		N	-0-		28

MCKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147646	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4280 - 4286
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-		-0-
12		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2		N	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-

MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4668 - 4674
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		83
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		83
11		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		N	-0-		83
12		248 N	17	-0-	-231	-0-	17 2		N	-0-		83
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		83
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		83

L R OPERATING CO.		WELL #:		480254	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2724 - 2730
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2724 - 2730
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
09		120 N	104	-0-	-16	-0-		104	2		N	-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2		N	-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-		106	2		N	-0-

LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCCLURE, J.D. TRUST 540704												
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
MCCOWN ENGINEERING			542362						
RINGO			WELL #: 18	RRCID -> 204337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3790 PERF. 1572 - 1577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NICHOLS			WELL #: 1	RRCID -> 253377	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3248 - 3256	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS			569683						
WILBAR			WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140						
LEMLEY-GILMORE			WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 4032 - 4118	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC			570185						
ARROTT			WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4032 - 4040	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC			606167						
JAGGERS "A"			WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789 PERF. 3044 - 3054	
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3	-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3	-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167												
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3				-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3				-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3				-0-

JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2014 - P&A 09/30/14												

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660												
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	150	1	536	2	N	60
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	181	1	482	2	N	60
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	158	1	394	2	N	60
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	60
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537												
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	79	1	213	2	N	-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	66	1	164	2	N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	38
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	38
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	38
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	38
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	38
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	38

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	1
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-	1
11		390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2		N	-0-	1
12		403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-	1
01		372 N	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-	1
02		308 N	123	-0-	-185	-0-	123	2		N	-0-	1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	6
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-	6
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	6
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	6
01		1178 N	798	-0-	-380	-0-	798	2		N	-0-	6
02		1064 N	828	-0-	-236	-0-	828	2		N	-0-	6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-
10		1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2		N	-0-	-0-
11		1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-	-0-
01		1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	2		N	-0-	-0-
02		952 N	935	-0-	-17	-0-	935	2		N	-0-	-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
09		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640														
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2		N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908														
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087														
09		1380	682	-0-	-698	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2		N	-0-			-0-
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
*02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

PETEX HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168														
09		2250 N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
12		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
01		2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
02		2016 N	2014	-0-	-2	-0-	2014	2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478														
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02		252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870										
BLUEFLAT		WELL #: 2		RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUE FLAT		WELL #: 3		RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3548 - 3553	
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-

F. GREEN		WELL #: 9		RRCID -> 223674		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4146 - 4150	
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		28
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		28
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		28
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-		28
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		28
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		28

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4674 - 4679	
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		101
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	765 2	N	-0-		101
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800 2	N	-0-		101
12	930	N	744	-0-	-186	-0-	744 2	N	-0-		101
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		101
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	745 2	N	-0-		101

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852		WELL #: 1		RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
CALVIN-HART UNIT													
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-				50
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-				50
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	35 9				82
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	11 9				92
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N					92
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	19 9				109

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			N	-0-			77
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			77
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	3			80
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	2			82
01	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N				82
02	1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200	3			N				82

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	124	2	N	-0-			-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	27	1	117	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	2	N	-0-			-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	192	1	506	2	N	-0-			95
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	139	1	606	2	N	-0-			95
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	111	1	582	2	N	-0-			95
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	159	1	508	2	N	-0-			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	N	-0-			18
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	51	1	94	2	N	-0-			18
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	50	1	88	2	N	-0-			18
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	49	1	92	2	N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-		-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUREX ENERGY LLC 683054												
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072												
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	N	-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	20	1	175	2	N	-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	2	N	-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	17	1	148	2	N	-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278												
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	24	1	207	2	N	-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	25	1	237	2	N	-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	2	N	-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	19	1	162	2	N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	2	N	-0-
12		155 N	79	-0-	-76	-0-	8	1	71	2	N	-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	2	N	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-

RWA, LLC 687608												
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308												
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306												
09		450 N	246	-0-	-204	-0-	246	1			N	-0-
10		465 N	36	-0-	-429	-0-	36	1			N	-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	1			N	-0-
12		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	1			N	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558												
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	1			N	-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-

RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441												
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RWA, LLC //CONT.// 687608												
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 1		N	-0-		-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 1		N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 1		N	-0-		-0-
12		465 N	297	-0-	-168	-0-	297 1		N	-0-		-0-
01		496 N	372	-0-	-124	-0-	372 1		N	-0-		-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1		N	-0-		-0-

RANGER OPERATING CO. 691776												
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788												
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY HERRING ESTATE 695237												
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242												
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	286 2	2 9	N	2	2 8		4
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	N	1	1 8		4
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	236 2	1 9	N	1	1 8		4
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N				4
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		N				4
02	224 N	91	-0-	-133	-0-	91 2		N				4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156												
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

RED DOG TRACK, INC. 696871												
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162												
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	154	1	907	3	N	-0-
							2	9				
10		868 N	417	-0-	-451	-0-	34	1	383	3	Y	-0-
11		930 N	410	-0-	-520	-0-	410	3			Y	-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469												
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-
*10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.// 742236													
HINKSON		WELL #: 18		RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 1944 - 1953					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 180515		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4078 - 4088					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			9
*10	1085 N	222	-0-	-863	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	9	7	-0-
*11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4066 - 4082					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #: 7905		RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4228 - 4342					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2972 - 2998					
09	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	-0-	798	1	1326	3	Y	-0-	16	1	10
*10	2418 N	1308	-0-	-1110	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-	5	7	5
*11	2160 N	600	-0-	-1560	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			5
12	2201 N	1097	-0-	-1104	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-			5
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1938 - 1956					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #: 20		RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3955 - 4050					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.// 742236													
HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4009 - 4063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408						TOTAL DEPTH 4539				PERF. N/A			
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 059249		COMPL. DATE 12/13/1973									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON-HITTSO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205059		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2498 - 2504					
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 256546		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4578 - 4586					
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			22	
10	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3		N	-0-			22	
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			22	
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			22	
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			22	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930						TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2943 - 2958					
JOHNSON ALPHA		WELL #: 1		RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-		-0-	
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	2	1	84	2	N	-0-		-0-	
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-	

CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4050 - 4058					
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	2	N	-0-		4	
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	2	N	-0-		4	
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-		4	
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	12	1	31	2	N	-0-		4	
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-		4	
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			4	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			3
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			3
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			3
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			3
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			3
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-			3
10	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-			3
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			3
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			3
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			3
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			8
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			8
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			8
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			8
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			8
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			8

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339														
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710														
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STOWALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562 2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	248 N	91	-0-	-157	-0-	91 2		N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-		-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192 2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

09	330 N	166	-0-	-164	-0-	166 2		N	-0-		-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-		-0-
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 2		N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321 2		N	-0-		-0-
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2		N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-		-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65 2		N	-0-		-0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

09	690 N	635	-0-	-55	-0-	561 2	74 9	N	67	183 1		134
10	651 N	443	-0-	-208	-0-	380 2	63 9	N	57	1 8		190
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	512 2	98 9	N	89	186 1	3 8	90
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	494 2	40 9	N	36	2 8		124
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	274 2	114 9	N	104	185 1	2 8	41
02	560 N	369	-0-	-191	-0-	363 2	6 9	N	5			46

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOWALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12		279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01		248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02		112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10		930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12		899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02		784 N	656	-0-	-128	-0-	656	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

09		480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

09		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

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

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	2	N	-0-					-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	123	1	617	2	N	-0-					-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	2	N	-0-					-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	82	1	625	2	N	-0-					-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	2	N	-0-					-0-
*02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	98	1	582	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707															
BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A															
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106															
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	114	-0-	-194	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	23 9 N	21	174	174
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	8 9 N	7	181	181
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3	15 9 N	14	195	195
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	-0-	604	3	N	-0-	195	195
01	651 N	525	-0-	-126	-0-	-0-	525	3	N	-0-	195	195
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	-0-	543	3	3 9 N	3	198	198

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	32	32
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	32	32
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	-0-	558	3	N	-0-	32	32
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-	624	3	N	-0-	32	32
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	-0-	524	3	N	-0-	32	32
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	32	32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	14	14
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	14	14
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	295	3	N	-0-	14	14
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	3	N	-0-	14	14
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	-0-	250	3	N	-0-	14	14
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	-0-	271	3	N	-0-	14	14

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		2100 #	1191	-0-	-909	-0-	1168	3	23	9	N	21	1 8	171
10		2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1376	3	19	9	N	17		188
11		2160 #	2142	-0-	-18	-0-	2066	3	76	9	N	69		257
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1564	3	89	9	N	81	186 1	152
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	3	11	9	N	10		162
02		1988 N	1879	-0-	-109	-0-	1865	3	14	9	N	13		175
THREE B, LP 857468														
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250														
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		6
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		6
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-		6
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		6
01		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-		6
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		6
TORCH OPERATING LLC 862620														
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONG, C. B. -A- 863965														
WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONWAY, J. W. 863965														
WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	107 2	7 9	Y	6	3 1	11
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	116 2	6 9	Y	5	3 1	13
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	106 2	7 9	Y	6	4 1	15
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	102 2	6 9	Y	5	4 1	16
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	97 2	3 9	Y	3	1 1	18
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	92 2	3 9	Y	3	2 1	19

STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		204	RRCID ->	124870	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	993	PERF.	925 - 993
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		203	RRCID ->	124871	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	957 - 1014
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		207	RRCID ->	125103	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	1065	PERF.	999 - 1065
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	197 2	81 9	Y	74	71 1	68
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	179 2	83 9	Y	75	71 1	72
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	162 2	77 9	Y	70	70 1	72
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	410 2	72 9	Y	65	70 1	67
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	447 2	28 9	Y	25	78 1	14
*02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	336 2	73 9	Y	66		80

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529								
STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1454 - 1464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	197 2	33 9	Y	30	28 1		43
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	179 2	33 9	Y	30	28 1		45
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	162 2	31 9	Y	28	28 1		45
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	149 2	34 9	Y	31	28 1		48
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143 2	13 9	Y	12	39 1		21
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	107 2	37 9	Y	34			55

STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440 - 1494
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		205	RRCID ->	136053	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	1087	PERF.	1000 - 1087
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:		209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	1005 - 1048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1095
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147396	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1395 - 1365
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	-0-			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	3	Y	-0-			-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204															
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	26	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	25	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	60	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	78	1	174	3	Y	-0-			-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	99	1	209	3	Y	-0-			-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-			45
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	Y	-0-	7		52
							8	9							
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-	6		58
							7	9							
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	66	1	248	3	Y	-0-			58
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	77	1	174	3	Y	-0-	3		61
							3	9							
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	68	1	142	3	Y	-0-			61

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1005	1	938	3	Y	-0-			29
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	926	1	874	3	Y	-0-			29
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1194	1	838	3	Y	-0-			29
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1253	1	852	3	Y	-0-			29
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	426	1	947	3	Y	-0-			29
02	1848	N	1430	-0-	-418	-0-	537	1	893	3	Y	-0-			29

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589															
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 7		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	32	1	176	2	N	-0-			118
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	-0-			118
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	28	1	178	2	N	-0-			118
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	N	-0-			118
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-			118
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	30	1	131	2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	46	1	156	2	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	N	-0-			-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	14	1	51	2	N	-0-			-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-			-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106															
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	78	1	262	2	N	-0-			-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	240	2	N	-0-			-0-
11	420	N	119	-0-	-301	-0-	26	1	93	2	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	N	-0-			-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800									
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	39 1	133 2	N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	41 1	126 2	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	24 1	84 2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	47 1	139 2	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	41 1	138 2	N	-0-		-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	41 1	140 2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36 1	121 2	N	-0-		68
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41 1	129 2	N	-0-		68
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	20 1	71 2	N	-0-		68
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35 1	105 2	N	-0-		68
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-		68
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33 1	113 2	N	-0-		68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055			
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-		128
10	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996 2		Y	-0-		128
11	1110 N	967	-0-	-143	-0-	967 2		Y	-0-		128
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-		128
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		128
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-		128

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160			
09	960 N	687	-0-	-273	-0-	139 1	548 2	N	-0-		133
10	992 N	918	-0-	-74	-0-	174 1	744 2	N	-0-		133
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	166 1	727 2	N	-0-		133
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	179 1	758 2	N	-0-		133
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	168 1	680 2	N	-0-		133
02	840 N	255	-0-	-585	-0-	57 1	198 2	N	-0-		133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690			
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634			
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	37 1	124 2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38 1	120 2	N	-0-		-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	17 1	60 2	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	36 1	107 2	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30 1	101 2	N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31 1	105 2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652			
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	25 1	83 2	N	-0-		-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	25 1	77 2	N	-0-		-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	11 1	38 2	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19 1	63 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800										
MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3463 - 3471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			20
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			20
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-			20
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			20
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			20
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226		
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	35	1	195	2	N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	33	1	198	2	N	-0-			-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	34	1	212	2	N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366		
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	32	1	39	2	N	-0-			5
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-			5
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-			5
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	N	-0-			5
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-			5
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			5

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	2	N	-0-			-0-
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	74	1	229	2	N	-0-			-0-
11	420 N	257	-0-	-163	-0-	57	1	200	2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292		
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	173	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	176	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	170	1	1057	2	N	-0-			-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	149	1	855	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-90				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62				N	-0-			-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934															
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420															
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-9				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

2 R OPERATING CO. 953629															
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386															
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	2	N	-0-			-0-
11		270 N	130	-0-	-140	-0-	26	1	104	2	N	-0-			-0-
12		465 N	201	-0-	-264	-0-	42	1	159	2	N	-0-			-0-
01		248 N	189	-0-	-59	-0-	37	1	152	2	N	-0-			-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-			-0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	2103	-0-	2103 B	19670	2103 3		N	-0-			-0-
10		0	1885	-0-	1885 B	21555	1885 3		N	-0-			-0-
11		0	1883	-0-	1883 B	23438	1883 3		N	-0-			-0-
12		0	1637	-0-	1637 B	25075	1637 3		N	-0-			-0-
01		7750 N	1643	-0-	-6107 B	18968	1643 3		N	-0-			-0-
*02		7000 N	1643	-0-	-5357 B	13611	1643 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13611													

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

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

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2130 N	2007	-0-	-123	-0-	2007 2		Y	-0-			-0-
10		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		Y	-0-			-0-
11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		Y	-0-			-0-
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		Y	-0-			-0-
01		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		Y	-0-			-0-
02		2436 N	2292	-0-	-144	-0-	2292 2		Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 2	1 9	Y	1			1
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 2	2 9	Y	2			3

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
PETEX SULLIVAN		659782	WELL #: 2		RRCID -> 071579	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 2125	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2			N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2			N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON					
EXLCO, INC. ATKINSON "C"		256985	WELL #: 3		RRCID -> 018431	COMPL. DATE 11/20/1959	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 1224 - 1230					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
B.F.L., INC. ALLEN		040409	WELL #: 2		RRCID -> 139372	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 2483	PERF. 1732 - 1770					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1702 - 1722						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1806 - 1820						
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. GREEN, H.		197690	WELL #: 2		RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1651 - 1659					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3			N	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 3			N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-

PAT (CADDO) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL				69530 300 800281	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
	WELL #:	2	RRCID ->	130847	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2349	-	2405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	N	1			53
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 3	1 9	N	1			54
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 3	1 9	N	1			55
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	N	1			56
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 3	2 9	N	2			58
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	196 3	2 9	N	2			60

PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA				69544 500 042398	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND		
	WELL #:	1	RRCID ->	120878	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3771	-	3779	
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			16
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			16
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			16
12		124 #	61	-0-	-63	-0-	61 3		N	-0-			16
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			16
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			16

BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J.J.				088563	ASSOCIATED						CNTY: EASTLAND		
	WELL #:	2	RRCID ->	124734	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3811	-	3820	
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.				WELL #:	6	RRCID ->	134878	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3595 - 3768
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-

MULLOY, J.J.				WELL #:	5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MULLOY, J.J.				WELL #:	4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5		RRCID -> 134893		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3650 - 3670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01		435 R	435	-0-	-0-	-0-		435	2		Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3671 - 3678			
09		459 R	459	-0-	-0-	-0-		459	2		Y	-0-			-0-
10		372 #	210	-0-	-162	-0-					Y	-0-			-0-
11		432 R	432	-0-	-0-	-0-		432	2		Y	-0-			-0-
12		453 R	453	-0-	-0-	-0-		453	2		Y	-0-			-0-
01		435 R	435	-0-	-0-	-0-		435	2		Y	-0-			-0-
*02		410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 141334		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3646 - 3680			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.		WELL #:		511345		RRCID -> 122537		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3817 - 3834			
09		13 #	10	-0-	-3	-0-		10	3		N	-0-			25
10		13 #	10	-0-	-3	-0-		10	3		N	-0-			25
11		9 #	7	-0-	-2	-0-		7	3		N	-0-			25
12		10 #	6	-0-	-4	-0-		6	3		N	-0-			25
01		10 #	2	-0-	-8	-0-		2	3		N	-0-			25
02		10 #	6	-0-	-4	-0-		6	3		N	-0-			25

PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		69741 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812											
STEPHENS "21"		WELL #:		7		RRCID -> 196313		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 3094		PERF. 2914 - 2923			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS "21"		WELL #:		1		RRCID -> 249366		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2926 - 2942			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-	-0-		-0-
10	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	783 2	N	-0-	-0-		-0-
11	840	N	749	-0-	-91 B	-0-	749 2	N	-0-	-0-		-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-	-0-		-0-
01	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	673 2	N	-0-	-0-		-0-
*02	700	N	653	-0-	-47 B	-0-	653 2	N	-0-	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232				
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-	-0-		-0-
10	713	N	594	-0-	-119 B	-0-	594 2	N	-0-	-0-		-0-
11	630	N	327	-0-	-303 B	-0-	327 2	N	-0-	-0-		-0-
12	651	N	440	-0-	-211 B	-0-	440 2	N	-0-	-0-		-0-
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-		-0-
*02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510				
PLUMLEE UNIT		WELL #: 1										
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	8 1	286 2	N	-0-		12
10	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	26 1	773 2	N	-0-		12
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	21 1	648 2	N	-0-		12
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	24 1	759 2	N	-0-		12
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	18 1	849 2	N	-0-		12
*02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	28 1	1004 2	N	-0-		12

OXXN		630579		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880				
PLUMLEE		WELL #: 2										
09	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-		29
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-		29
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-		29
12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2		N	-0-		29
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-		29
*02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2		N	-0-		29

PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
GREENMAN "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036				
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		6
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-		6
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		6
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		6
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930				
MCCARTY		WELL #: 1										
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
01	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009																

OXXN 630579
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					12
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					12
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					12
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					12
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-					12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					4
10	1333 N	316	-0-	-1017	-0-	316	3			N	-0-					4
11	660 N	321	-0-	-339	-0-	320	3	1	9	N	1					5
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	3			N	-0-					5
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	N	1					6
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					6

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	270	1	1714	2	N	-0-					56
10	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	163	1	1005	2	N	-0-					56
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	373	1	2306	2	N	-0-					56
12	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	251	1	1593	2	N	-0-					56
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	330	1	2077	2	N	-0-					56
02	2492 N	2215	-0-	-277	-0-	281	1	1934	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

09	1380 N	720	-0-	-660	-0-	98	1	622	2	N	-0-					75
10	1178 N	428	-0-	-750	-0-	60	1	368	2	N	-0-					75
11	720 N	400	-0-	-320	-0-	55	1	345	2	N	-0-					75
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	128	1	807	2	N	-0-					75
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570	2	N	-0-					75
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	207	1	1420	2	N	-0-					75

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825								
REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GO OIL CORP.		311420								
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984		
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		74
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		74
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		74
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		74
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 2	N	-0-		74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-

LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2	N	-0-		-0-

OXXN MYERS		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490				
09	990 N	980	-0-	-10	-0-	980 2	N	-0-		20
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2	N	-0-		20
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001 2	N	-0-		20
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		20
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 2	N	-0-		20
02	924 N	911	-0-	-13	-0-	911 2	N	-0-		20

WELLBORN		WELL #: 1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430		
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 2	N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579										
HUDSON				WELL #:	1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357 2			N	-0-			-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-			-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258 2			N	-0-			-0-
01	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071 2			N	-0-			-0-
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	1053 2			N	-0-			-0-

MULKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578	
09	690	N	389	-0-	-301	-0-	389 2			N	-0-			14
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			14
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-			14
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			14
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428 2			N	-0-			14
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369 2			N	-0-			14

WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4308 - 4367	
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621 2			N	-0-			-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646 2			N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610 2			N	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)				70223 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BYRNE OIL COMPANY				119795										
JOHNSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	121302	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF.	1792 - 1802	
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194 2			N	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187 2			N	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-

PEGGY H. (DUFFER)				70299 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS				340219										
BLACK "1176-A"				WELL #:	1	RRCID ->	120966	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4025 - 4040	
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	436 2			N	-0-			24
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518 2			N	-0-			24
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477 2			N	-0-			24
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			24
*01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431 2			N	-0-			24
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			24

PENN (RANGER)				70490 800	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HOFCO, INC.				390898										
FRALEY				WELL #:	1	RRCID ->	100791	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3010 - 3030	
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76 2			N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

PENN (RANGER) HOFCO, INC. FRALEY		//CONT.// //CONT.//	70490 800 390898	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3		RRCID -> 207575	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2996	-	3016							
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-						-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-						-0-
11		390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2		N	-0-						-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-						-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-						-0-
02		280 N	224	-0-	-56	-0-	224	2		N	-0-						-0-
			WELL #: 1		RRCID -> 108797	COMPL. DATE 05/10/1978	TOTAL DEPTH 3119	PERF. 2982	-	3000							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
			WELL #: 1		RRCID -> 135262	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 3752	PERF. 3036	-	3058							
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/10/2014	-	PLUGGED	09/10/14									
			WELL #: 3		RRCID -> 135264	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3022	-	3039							
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2014	-	PLUGGED	09/11/14									
			WELL #: 1		RRCID -> 132296	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH 3686	PERF. 3368	-	3385							
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-						2
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-						2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
			WELL #: 2		RRCID -> 267545	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3616	-	3624							
09		3930 X	2303	-0-	-1627	-0-	2266	2	37	9	N	34					136
10		4061 X	2137	-0-	-1924	-0-	2137	2			N	-0-					136
11		3600 X	2276	-0-	-1324	-0-	2256	2	20	9	N	18					154
12		3317 X	1762	-0-	-1555	-0-	1762	2			N	-0-					154
01		3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	3			N	-0-					154
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/02/1986		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 3254 - 3270					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC		387979													
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3743 - 3764					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.		238729													
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4156 - 4203					
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				13
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-				13
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-				13
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-				13
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				13
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				13

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		1		RRCID -> 057809		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	70	1	485	2	Y	12	29
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	13	9	469	2	Y	9	4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10	9	466	2	Y	10	14
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	70	1	463	2	Y	14	28
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	15	9	471	2	Y	14	42
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	70	1	433	2	Y	5	12
						6	9					
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4		RRCID -> 077001		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206		
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	181	2	4	9	Y	4	18
10	279 N	44	-0-	-235	-0-	43	2	1	9	Y	1	2
11	660 N	71	-0-	-589	-0-	70	2	1	9	Y	1	3
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	112	2	4	9	Y	4	7
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4	11
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	4
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6		RRCID -> 096228		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	9
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	89	2	2	9	Y	2	1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	3
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3	6
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3	9
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	2
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214		
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-	-0-
DALTON, YVONNE		WELL #:		8		RRCID -> 106569		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268		
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1108	2	29	9	Y	26	75
10	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1307	2	26	9	Y	24	11
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	Y	27	38
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1403	2	48	9	Y	44	82
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1463	2	45	9	Y	41	123
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17	35
PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
RICKELS		WELL #:		1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090		
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-	-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-	-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	-0-
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-	-0-
02	756 N	573	-0-	-183	-0-	573	2			N	-0-	-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		//CONT.//	150683									
		WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3966 - 3982	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			-0-	34
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	1	35
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-	35
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-	35
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-	35
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			-0-	35

RICKELS		WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 - 4178	
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			-0-	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			-0-	-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			-0-	-0-
12		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			-0-	-0-
01		589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			-0-	-0-
02		504 N	325	-0-	-179	-0-	325	2			-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224 - 4280	
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	523	1	2390	3	Y	-0-
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	504	1	2292	3	Y	-0-
11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	475	1	2239	3	Y	-0-
12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	539	1	2492	3	Y	-0-
01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	577	1	2577	3	Y	-0-
*02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	561	1	2482	3	Y	-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4228 - 4302	
09		1020 N	919	-0-	-101	-0-	165	1	754	3	N	-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	159	1	723	3	N	-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	163	1	770	3	N	-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	182	1	812	3	N	-0-
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	161	1	712	3	N	-0-

G & F OIL, INC. CARTER A		WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	4268 - 4340	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEXGAS, INC. BEST, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4206 - 4232	
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-
11		480 N	293	-0-	-187	-0-	293	2			N	-0-
12		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	604	-0-	-446	-0-	604 2		N	-0-			-0-
10	899 N	365	-0-	-534	-0-	365 2		N	-0-			-0-
11	690 N	241	-0-	-449	-0-	241 2		N	-0-			-0-
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			8
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2		N	-0-			8
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			8
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			8
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			8
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			8

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	558 N	406	-0-	-152	-0-	406 2		N	-0-			-0-
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10	372 N	196	-0-	-176	-0-	196 2		N	-0-			-0-
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
M.I.T.				WELL #:	1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		750 N	616	-0-	-134	-0-	593	3	23	9	N	21			35
10		682 N	588	-0-	-94	-0-	577	3	11	9	N	10			45
11		660 N	523	-0-	-137	-0-	515	3	8	9	N	7			52
12		651 N	646	-0-	-5	-0-	626	3	20	9	N	18			70
01		589 N	584	-0-	-5	-0-	565	3	19	9	N	17			87
*02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9			96
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: PALO PINTO					
CAUDILL HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 - 4276		
09		990 N	922	-0-	-68	-0-	246	1	666	3	Y	9			51
10		1023 N	934	-0-	-89	-0-	242	1	680	3	Y	11			62
11		990 N	830	-0-	-160	-0-	253	1	567	3	Y	9			71
12		961 N	858	-0-	-103	-0-	286	1	560	3	Y	11			82
01		930 N	804	-0-	-126	-0-	300	1	493	3	Y	10			92
02		784 N	506	-0-	-278	-0-	116	1	390	3	Y	-0-			92
WES-MOR DRILLING, INC.				908800						CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A		
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	165	1	496	2	N	-0-			32
10		682 N	506	-0-	-176	-0-	132	1	374	2	N	-0-			32
11		660 N	516	-0-	-144	-0-	169	1	347	2	N	-0-			32
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	183	1	543	2	N	-0-			32
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	167	1	499	2	N	-0-			32
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			32
BRIDGES				WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 - 4221		
09		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	398	1	1956	2	N	-0-			2
10		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	440	1	1966	2	N	-0-			2
11		2010 N	1386	-0-	-624	-0-	358	1	1028	2	N	-0-			2
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	376	1	1601	2	N	-0-			2
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	321	1	1357	2	N	-0-			2
02		1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT			2
PICKWICK (STRAWN)				71370 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL				306575											
HARRISON				WELL #:	3	RRCID ->	018080	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	1787	PERF.	N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKWICK (STRAWN) MARTIN PETROLEUM CORP. DALTON YVONNE R		//CONT.//	71370 500 530880	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	3	RRCID -> 067559	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 4314	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		404 N	404	-0-	-0-	48 1 9 9	347 2	Y	8			18
10		403 N	312	-0-	-91	48 1 6 9	258 2	Y	5	21 1		2
11		256 N	256	-0-	-0-	48 1 4 9	204 2	Y	4			6
12		403 N	263	-0-	-140	48 1 7 9	208 2	Y	6			12
01		310 N	276	-0-	-34	48 1 7 9	221 2	Y	6			18
02		252 N	247	-0-	-5	48 1 3 9	196 2	Y	3	16 1		5
DALTON, YVONNE R.		WELL #:	2	RRCID -> 090099	COMPL. DATE 07/21/1980	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2894 - 2932					
09		120 N	102	-0-	-18	102 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	76 2		Y	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
ROSS, JOSEPH C. BRIDGES, L. L.		WELL #:	2	RRCID -> 018085	COMPL. DATE 09/25/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1752 - 1753					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STIRONE & ROSS BRIDGES, L. L.		WELL #:	3	RRCID -> 185775	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 1800	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		WELL #:	6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726 - 2740					
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18 2		Y	-0-			19
02	DLQ G-10	17	-0-	17	54	17 2		Y	-0-			19
PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752 - 2762					
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			19
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18 2		Y	-0-			19
02	DLQ G-10	17	-0-	17	54	17 2		Y	-0-			19

PIERSON (MARBLE FALLS)										//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY										//CONT.// 739150										
PIERSON, NORM										WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982			TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2785 - 2793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				19				
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				19				
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				19				
12	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-				19				
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-				19				
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-				19				

PIERSON, NORM										WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				23				
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				23				
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				23				
12	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-				23				
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-				23				
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-				23				

HOWELL, F. E.										WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				2				
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				2				
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				2				
12	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-				2				
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	92	46	2			Y	-0-				2				
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	134	42	2			Y	-0-				2				

PIERSON, NORM										WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 3091		PERF. 2784 - 2798	
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				58				
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				58				
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				58				
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-				58				
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	38	19	2			Y	-0-				58				
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	54	16	2			Y	-0-				58				

HOWELL, F. E.										WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2750 - 2764	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				5				
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				5				
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				5				
12	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-				5				
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	92	46	2			Y	-0-				5				
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	134	42	2			Y	-0-				5				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982			TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2800 - 2812	
VAUGHN, M C.										WELL #: 3B										
09		570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-				-0-				
10		496 N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-				-0-				
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-				
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	333 2	15 9	N	14		28
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	351 2	8 9	N	7		35
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 2	3 9	N	3		38
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		38
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-		38
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	316 2	9 9	N	8		46

RAY HERRING ESTATE 695237
 PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		65
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		65
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		65
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		65
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		65
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-		65

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-		-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	470 3		N	-0-		-0-
12	713 N	439	-0-	-274	-0-	439 3		N	-0-		-0-
01	651 N	405	-0-	-246	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02	448 N	364	-0-	-84	-0-	364 3		N	-0-		-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 3		N	-0-		-0-
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3		N	-0-		-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N. (CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	111	3	28	9	N	25	117 1	24
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	119	3	33	9	N	30		54
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	101	3	28	9	N	25		79
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	108	3	31	9	N	28	81 1	26
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	47	3	9	9	N	8		34
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	93	3	20	9	N	18		52

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-		199
10	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-		199
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-		199
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-		199
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-		199
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	607	3			N	-0-		199

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

09	1080 N	429	-0-	-651	-0-	429	3			N	-0-		-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-		-0-
11	870 N	428	-0-	-442	-0-	428	3			N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

09	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-		70
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		70
11	540 N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-		70
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		70
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-		70
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT		70

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

09	4800	4091	-0-	-709	-0-	4091	2			N	-0-		188
10	4967	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	11	9	N	10		198
11	5131	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-		198
12	5551	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	N	3	173 1	28
01	5533	5533	-0-	-0-	-0-	5512	2	21	9	N	19		47
02	3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

PIT-ROM (CONGL ZONE B)		71740 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
LINK "J"		WELL #: 1		RRCID -> 147440		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 3	N	-0-		88
*04	660 N	490	-0-	-170	-0-	490 3	N	-0-		88
*05	651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3	N	-0-		88
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		88
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		88
*08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-		88
*09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524 3	N	-0-		88
*10	713 N	585	-0-	-128	-0-	585 3	N	-0-		88
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		88
*12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		88
*01	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 3	N	-0-		88
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485 3	N	-0-		88

PITTMAN (CADD)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958		
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	Y	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	Y	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	Y	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-		-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	Y	-0-		-0-

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
PITTMAN 826		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A		
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	349 3	N	-0-		32
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		32
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3	N	-0-		32
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		32
01	651 N	457	-0-	-194	-0-	457 3	N	-0-		32
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		32

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872		
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2	N	-0-		-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2	N	-0-		-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 2	N	-0-		-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-		-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2	N	-0-		-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274 2	N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		088563								
		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932		
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2	N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-		-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2	N	-0-		-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2	N	-0-		-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2	N	-0-		-0-
02	448 N	375	-0-	-73	-0-	375 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		BRAKA OPERATING, L.L.C.		ANJEVAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE											
//CONT.// 71777 100		//CONT.// 088563				1	175137	10/18/1999	4242	3875	- 3896											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-		-0-									
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-		-0-									
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-		-0-									
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-		-0-									
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-		-0-									
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552	2			Y	-0-		-0-									
ANJEVAN UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	181585	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3853	- 3861
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-		-0-									
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-		-0-									
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-		-0-									
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-		-0-									
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-		-0-									
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	2			Y	-0-		-0-									
MCINTIRE												WELL #:	1	RRCID ->	208531	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3908	- 3922
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-		-0-									
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		-0-									
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		-0-									
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-		-0-									
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-		-0-									
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2			N	-0-		-0-									
ANJEVAN UNIT												WELL #:	6	RRCID ->	217108	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3906	- 3910
09	2220 N	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			Y	-0-		19									
10	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2			Y	-0-		19									
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-		19									
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-		19									
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-		19									
02	2128 N	1435	-0-	-693	-0-	1435	2			Y	-0-		19									
BLOXOM-HEAD UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	224263	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3930	- 3940
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-		18									
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		18									
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-		18									
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-		18									
01	899 N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-		18									
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		18									
BLOXOM-HEAD UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	224265	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3870	- 3886
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-		66									
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-		66									
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-		66									
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		66									
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-		66									
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-		66									
ANJEVAN UNIT												WELL #:	9	RRCID ->	227577	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3890	- 3920
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42									

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2	N	-0-		62
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	107 2	N	15		77
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		77
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		77
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		77
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2	N	-0-		77

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3922 - 3926	
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		-0-
12		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3879 - 3890	
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6									
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	582 3	N	3		24
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		24
11		690 N	602	-0-	-88	-0-	601 3	N	1		25
12		620 N	294	-0-	-326	-0-	294 3	N	-0-		25
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3	N	-0-		25
02		560 N	64	-0-	-496	-0-	64 3	N	-0-		25

MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 3917 - 3920	
MASSEY, ROY		WELL #: 1									
09		750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2	N	-0-		73
10		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2	N	-0-		73
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	697 2	N	-0-		73
12		744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2	N	-0-		73
01		744 N	662	-0-	-82	-0-	662 2	N	-0-		73
02		644 N	579	-0-	-65	-0-	579 2	N	-0-		73

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3901 - 3904	
09		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		109
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-		109
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		109
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		109
*01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		109
*02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		109

CALDWELL		WELL #: 5		RRCID -> 221388		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3836 - 3844	
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-		166
10		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2845 2	N	1		167
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		167
12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		167
*01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	1		168
*02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-		168

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MCNALLAN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
 CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	4487	-0-	4487	9169	4487	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4770	-0-	4770	13939	4770	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4292	-0-	4292	18231	4292	2		N	-0-			-0-
12		22745 X	4514	-0-	-18231	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
01		4774 X	4448	-0-	-326	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
02		4312 X	4003	-0-	-309	-0-	4003	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

09	900	N	542	-0-	-358	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2		N	-0-			-0-
11	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			-0-
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	938	2	9	9	N	8		76
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	868	2	2	9	N	2		78
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	746	2	10	9	N	9		87
12	992	N	816	-0-	-176	-0-	788	2	28	9	N	25		112
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	748	2	13	9	N	12	124 1	-0-
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	639	2		N	-0-			-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

09	750	N	505	-0-	-245	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	364	N	30	-0-	-334	-0-	30	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	2		N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	907	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
10	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-			-0-
11	960 N	839	-0-	-121	-0-	839	2			N	-0-			-0-
12	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-			-0-
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-			-0-
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	764	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880				
09	900 N	765	-0-	-135	-0-	712	2	53	9	N	48			146
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	711	2	4	9	N	4			150
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-	130	1	19
12	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-			19
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-			19
02	616 N	449	-0-	-167	-0-	449	2			N	-0-			19

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936				
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			103
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			103
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-	80	1	22
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			22
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			22
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-			22

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890				
09	1290 N	448	-0-	-842	-0-	448	2			N	-0-			-0-
10	992 N	685	-0-	-307	-0-	685	2			N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	812 N	570	-0-	-242	-0-	570	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900				
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980				
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-			96
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-			96
11	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-			96
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-			96
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	750	2	23	9	N	21			117
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2			119

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926				
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-			48
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1	27	1	22
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-			22
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			22
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			22
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			22

PITZ (DUFFER)
PETEX
VICK "56"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 659782
WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-				36
10		930 N	684	-0-	-246	-0-	684	2	N	-0-				36
11		870 N	404	-0-	-466	-0-	386	2	N	16				52
12		1054 N	505	-0-	-549	-0-	491	2	N	13				65
01		682 N	617	-0-	-65	-0-	575	2	N	38	80	1		23
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	N	5				28

CRUDINGTON "13"

WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	N	5				37
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	N	5				42
11		720 N	694	-0-	-26	-0-	672	2	N	20				62
12		899 N	680	-0-	-219	-0-	680	2	N	-0-				62
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	649	2	N	1	55	1		8
02		644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2	N	-0-				8

VICK "56"

WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-				-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-				-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-				-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-				-0-
01		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2	N	-0-				-0-
02		672 N	619	-0-	-53	-0-	619	2	N	-0-				-0-

CRUDINGTON "13"

WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-				-0-
10		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-				-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2	N	-0-				-0-
12		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-				-0-
01		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-				-0-
*02		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-				-0-

FAMBROUGH, W.

WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-				8
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-				8
11		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	174	174	1		8
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-				8
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	1				9
02		1960 N	1644	-0-	-316	-0-	1644	2	N	-0-				9

JOHNSON "12"

WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-				106
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-				106
11		330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2	N	-0-				106
12		279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2	N	-0-				106
01		217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2	N	-0-				106
02		224 N	13	-0-	-211	-0-	13	2	N	-0-				106

VICK "56"

WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

09		750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2	N	-0-				-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-				-0-
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-				-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-				-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-				-0-
*02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER) //CONT./ 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT./ 659782
 ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1059 2		N	-0-	74 1		55
10	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065 2		N	-0-			55
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023 2		N	-0-			55
12	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		N	-0-			55
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2		N	-0-			55
02	952 N	477	-0-	-475	-0-	477 2		N	-0-			55

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

09	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1046 2	29 9	N	26			67
10	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1045 2	21 9	N	19			86
11	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	965 2	40 9	N	36			122
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970 2		N	-0-			122
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	941 2	73 9	N	66	173 1		15
02	952 N	846	-0-	-106	-0-	846 2		N	-0-			15

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

09	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 2		N	-0-			-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2		N	-0-			-0-
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	948 2		N	-0-			-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-			-0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

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

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046 2		N	-0-			121
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1031 2	3 9	N	3			124
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	957 2	9 9	N	8			132
12	1085 N	968	-0-	-117	-0-	956 2	12 9	N	11			143
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	936 2	11 9	N	10	153 1		-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-		-0-			
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-		-0-			
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-		-0-			
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-			
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-			
*02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-		-0-			
DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970		
09	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291 2		N	-0-		93			
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2		N	-0-		93			
11	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261 2		N	-0-		93			
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336 2	1 9	N	-0-	33 1	61			
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		61			
02	1176 N	1162	-0-	-14	-0-	1162 2		N	-0-		61			
HAYNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-			
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-			
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-			
12	496 N	268	-0-	-228	-0-	268 2		N	-0-		-0-			
01	899 N	139	-0-	-760	-0-	139 2		N	-0-		-0-			
02	588 N	140	-0-	-448	-0-	120 2	20 9	N	-0-	18	18			
HEAD "58"		WELL #:		1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902		
09	7890 X	5311	-0-	-2579	-0-	5311 2		N	-0-		64			
10	8153 X	4915	-0-	-3238	-0-	4915 2		N	-0-	52 1	1 5	11		
11	7260 X	4043	-0-	-3217	-0-	4039 2	4 9	N	4		15			
12	6789 X	2911	-0-	-3878	-0-	2899 2	12 9	N	11		26			
01	6169 X	3051	-0-	-3118	-0-	3047 2	4 9	N	4		30			
02	4452 X	2578	-0-	-1874	-0-	2578 2		N	-0-		30			
KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894		
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		16			
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		16			
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		16			
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056 2	6 9	N	5		21			
01	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1043 2		N	-0-		21			
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1348 2	6 9	N	5		26			
PARKS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890		
09	780 N	506	-0-	-274	-0-	506 2		N	-0-		140			
10	775 N	577	-0-	-198	-0-	577 2		N	-0-		140			
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	76 1	1 5	63		
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	30 1	1 5	32		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		32			
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637 2		N	-0-		32			
CONNALLY "25"		WELL #:		2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890		
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		43			
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586 2		N	-0-		43			
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	567 2		N	-0-		43			
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	562 2		N	-0-		43			
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		N	-0-		43			
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531 2		N	-0-		43			

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	31	N	30	-0-	-1		30	2		N	-0-			11
11	30	N	27	-0-	-3		27	2		N	-0-			11
12	38	N	38	-0-	-0-		38	2		N	-0-			11
01	31	N	1	-0-	-30		1	2		N	-0-			11
*02	31	N	31	-0-	-0-		31	2		N	-0-			11

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964				
09	866	N	866	-0-	-0-		866	2		N	-0-			70
10	941	N	941	-0-	-0-		941	2		N	-0-			70
11	909	N	909	-0-	-0-		832	2	77	9	N	70	129	1
12	899	N	847	-0-	-52		847	2		N	-0-			11
01	930	N	813	-0-	-117		813	2		N	-0-			11
02	840	N	731	-0-	-109		731	2		N	-0-			11

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824				
09	4410	X	3903	-0-	-507		3903	2		N	-0-	99	1	15
10	4526	X	3892	-0-	-634		3892	2		N	-0-			15
11	4260	X	3632	-0-	-628		3632	2		N	-0-			15
12	4185	X	3660	-0-	-525		3656	2	4	9	N	4		19
01	4185	X	3581	-0-	-604		3578	2	3	9	N	3		22
02	3500	X	3138	-0-	-362		3138	2		N	-0-			22

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976				
09	3754	X	3754	-0-	-0-		3754	2		N	-0-			-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-		3808	2		N	-0-			-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-		3531	2		N	-0-			-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-		3416	2		N	-0-			-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-		3290	2		N	-0-			-0-
*02	2838	X	2838	-0-	-0-		2838	2		N	-0-			-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936				
09	497	N	497	-0-	-0-		497	2		N	-0-			77
10	522	N	522	-0-	-0-		522	2		N	-0-			77
11	510	N	501	-0-	-9		501	2		N	-0-			77
12	527	N	517	-0-	-10		514	2	3	9	N	3		80
01	527	N	503	-0-	-24		502	2	1	9	N	1		81
02	476	N	462	-0-	-14		459	2	3	9	N	3		84

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108				
09	1815	N	1815	-0-	-0-		1815	2		N	-0-			111
10	1804	N	1804	-0-	-0-		1801	2	3	9	N	3		114
11	1723	N	1723	-0-	-0-		1719	2	4	9	N	4		118
12	1891	N	1837	-0-	-54		1829	2	8	9	N	7		125
01	1798	N	1721	-0-	-77		1715	2	6	9	N	5		130
02	1596	N	1492	-0-	-104		1489	2	3	9	N	3		133

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010				
09	933	N	933	-0-	-0-		933	2		N	-0-	36	1	22
10	979	N	979	-0-	-0-		979	2		N	-0-			22
11	780	N	605	-0-	-175		605	2		N	-0-			22
12	961	N	84	-0-	-877		84	2		N	-0-			22
01	1257	N	1257	-0-	-0-		1257	2		N	-0-			22
*02	1038	N	1038	-0-	-0-		1038	2		N	-0-			22

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1180	2	8	9	N	7			182
10	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1204	2	8	9	N	7			189
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-	175	1	10
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	N	10			20
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1129	2	26	9	N	24			44
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	1006	2	14	9	N	13			57

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	173	1	7
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-			7
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	655	2	3	9	N	3			10
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2			12
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6	18	1	-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-			118
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-			118
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			118
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	5			123
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	N	1			124
02	1092 N	483	-0-	-609	-0-	479	2	4	9	N	4			128

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			68
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-			68
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1057	2	1	9	N	1	46	1	23
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-			23
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-			23
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			23

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-		-0-
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
11	2400 N	2349	-0-	-51	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
12	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
01	2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
*02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-		-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884			
09	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1171 2	19 9	N	17		141
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344 2	2 9	N	2	131 1	12
11	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124 2		N	-0-		12
12	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1164 2	46 9	N	42		54
01	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-		54
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	1009 2		N	-0-		54

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980			
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
10	744 N	378	-0-	-366	-0-	378 2		N	-0-		-0-
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	879 2		N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920			
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	248 2	2 9	N	2		37
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	276 2	4 9	N	4		41
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		41
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281 2	8 9	N	7		48
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282 2	7 9	N	6		54
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	238 2	3 9	N	3		57

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910			
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		46
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		46
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		46
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1	27 1	20
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-		20
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		20

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
JOHNNIE DYE "29"				WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435 2			N	-0-			68
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391 2			N	-0-			68
11	450	N	169	-0-	-281	-0-	165 2	4	9	N	4	52	1	20
12	465	N	111	-0-	-354	-0-	111 2			N	-0-			20
01	403	N	61	-0-	-342	-0-	61 2			N	-0-			20
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18 2			N	-0-			20

MILES "26" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904		
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285 2			N	-0-			22
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318 2			N	-0-			22
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235 2			N	-0-			22
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276 2			N	-0-			22
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202 2			N	-0-			22
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1027 2			N	-0-			22

BURNELLE "6"				WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952		
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534 2			N	-0-			15
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549 2			N	-0-			15
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504 2			N	-0-			15
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	526 2	1	9	N	1			16
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521 2			N	-0-			16
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450 2			N	-0-			16

HARRELL "4" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914		
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	705 2			N	-0-			-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826 2			N	-0-			-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775 2			N	-0-			-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			-0-

JOHNNIE DYE "28"				WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941		PERF. 3800 - 3848		
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123 2			N	-0-			-0-
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	536 2			N	-0-			-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-			-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			-0-

CHRISTESSON "4"				WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968		
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267 2			N	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078 2			N	-0-			-0-

CURRY HEIRS "3"				WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940		
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-			-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	928 2			N	-0-			-0-
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886 2			N	-0-			-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878 2			N	-0-			-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	853 2			N	-0-			-0-
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	733 2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
COOPER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273548	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4118 PERF. 3950 - 3980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3300 X	1627	-0-	-1673	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
10		3410 X	377	-0-	-3033	-0-	377	2	N	-0-		-0-
11		1800 X	1342	-0-	-458	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
12		1860 X	1415	-0-	-445	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
01		1860 X	630	-0-	-1230	-0-	630	2	N	-0-		-0-
02		1512 X	1225	-0-	-287	-0-	1225	2	N	-0-		-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231								
HARE				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143 PERF. 3892 - 3930	
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2	N	-0-		23
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		23
11		540 N	460	-0-	-80	-0-	460	2	N	-0-		23
12		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2	N	-0-		23
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2	N	-0-		23
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-		23

SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163556	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4197 PERF. 3862 - 3872	
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-		22
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		22
11		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2	N	-0-		22
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2	N	-0-		22
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		22
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		22

HEAD '15'				WELL #:	2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035 PERF. 3893 - 3936	
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7 9	N	6	63
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6 9	N	5	68
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	552	2	8 9	N	7	75
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	579	2	21 9	N	19	94
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12 9	N	11	105
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT	105

HEAD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120 PERF. 3898 - 3920	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	78
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	78
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-	78
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2		N	-0-	25
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	25
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				N	NO RPT	25

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4008 - 4014	
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-	41
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	41
11		330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2		N	-0-	41
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	41
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 805550									
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2	N	-0-		-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2	N	-0-		-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.		834092									
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		139
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	6
						7	9				145
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	34
						37	9				179
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		179
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	1
						1	9				37
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2	N	-0-		38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862			
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	112	1	1375	2	N	1
						1	9				98
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	125	1	1434	2	N	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-
12	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2	N	-0-		98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092										
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	N	28	107
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	9	433	2	N	37	144
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	N	39	183
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	9	26	9	N	24	48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	9			N	NO RPT	48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439	2			N	NO RPT	48

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	191	1	2331	2	N	-0-	-0-
10	2542 N	1154	-0-	-1388	-0-	92	1	1062	2	N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	N	-0-	-0-
12	2542 N	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	N	-0-	-0-
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
09	3000 N	2399	-0-	-601	12678	180	1	2202	2	N	15	235
10	3100 N	2493	-0-	-607	12071	17	9	2275	2	N	18	253
11	3000 N	3343	-0-	343	12414	198	1	3044	2	N	24	277
*12	3100 N	2392	-0-	-708	11706	20	9	33	9	N	30	307
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11706	273	1			N	NO RPT	307
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11706	26	9			N	NO RPT	307

PITZER (CISCO 3335)		71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JONES			
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
SADDLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612			
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-	-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-	-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-	-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-	-0-

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4063 - 4069		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
10	2882	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1672	-0-	-316	-0-	1672 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3638 - 3644		
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			38
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			38
11	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2		N	-0-			38
12	775 N	601	-0-	-174	-0-	601 2		N	-0-			38
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	618 2		N	-0-			38
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558 2		N	-0-			38

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4241 - 4245		
06	0 W	1491	-0-	1491	1491	1491 2		N	-0-			-0-
07	0 W	1227	-0-	1227	2718	1227 2		N	-0-			-0-
08	0 W	835	-0-	835	3553	835 2		N	-0-			-0-
09	0 W	799	-0-	799	4352	799 2		N	-0-			-0-
10	0 W	633	-0-	633	4985	633 2		N	-0-			-0-
11	0 W	493	-0-	493	5478	493 2		N	-0-			-0-
12	0 W	641	-0-	641	6119	641 2		N	-0-			-0-
01	0 W	398	-0-	398	6517	398 2		N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6517			N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.		427649										
WHITESIDE		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	54	1	545	3	Y	-0-	41
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	82	1	537	3	Y	-0-	41
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	70	1	516	3	Y	-0-	41
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	115	1	428	3	Y	-0-	41
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	164	1	369	3	Y	-0-	41
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	172	1	362	3	Y	-0-	41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3		N	-0-	-0-	-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-	-0-	-0-

VIETH, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

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

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3		N	-0-	-0-	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	946	-0-	-90	-0-	946	3		N	-0-	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)			//CONT.//		72306 200 NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
TRUST OIL CO.			872124										
TADLOCK			WELL #:		1A	RRCID ->	158999	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265 - 4444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)					72306 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740										
BROOM			WELL #:		1	RRCID ->	075256	COMPL. DATE	10/30/1977	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 0 - 3855	

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		72306 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
JOHNSON, C. P.			381740										
			WELL #:		1	RRCID ->	018088	COMPL. DATE	10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890 - 4116	

09	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	180	1	1581	2	N	-0-		73
10	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	186	1	1373	2	N	-0-		73
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	180	1	1455	2	N	-0-		73
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	186	1	1406	2	N	4		77
						4	9						
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	N	5		82
						6	9						
02	1540 N	1389	-0-	-151	-0-	168	1	1214	2	N	6		88
						7	9						

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925		72306 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
MADER, K. V.			381740										
			WELL #:		1	RRCID ->	043559	COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042 - 4097	

09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	19	1	129	3	Y	-0-		-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	Y	-0-		-0-

MURRAY, BILL					72306 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
			WELL #:		3	RRCID ->	046791	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	5055	PERF. N/A	

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

TRAVIS, J. R. UNIT					72306 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
			WELL #:		1	RRCID ->	049941	COMPL. DATE	02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	

09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	125	1	724	3	Y	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	81	1	708	3	Y	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	133	1	754	3	Y	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	760	3	Y	-0-		-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	117	1	677	3	Y	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	271	1	1566	3	Y	-0-			-0-
10		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	234	1	1567	3	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1736	-0-	-64	-0-	179	1	1557	3	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	276	1	1561	3	Y	-0-			-0-
01		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	228	1	1546	3	Y	-0-			-0-
02		1624 N	1617	-0-	-7	-0-	238	1	1379	3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															

09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	Y	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-			-0-
*02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0															

09		510 N	433	-0-	-77	-0-	64	1	369	3	Y	-0-			-0-
10		527 N	503	-0-	-24	-0-	65	1	438	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	46	1	401	3	Y	-0-			-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	413	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	60	1	404	3	Y	-0-			-0-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	61	1	353	3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799															

09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-			3
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-			3
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-			3
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	Y	-0-			3
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-			3
*02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-			3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084															

09		360 N	354	-0-	-6	-0-	52	1	302	3	Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	35	1	304	3	Y	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	Y	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	-0-			-0-
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011															

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	57	1	323	3	Y	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-	353 3	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	5	285 3	5
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	6 9				
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-	263 3	5
						67 1	Y	-0-	386 3	5

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RWA, LLC 687608
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	143 1	N	-0-	586 3	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	174 1	N	-0-	634 3	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	158 1	N	-0-	621 3	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	171 1	N	-0-	694 3	-0-
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	167 1	N	-0-	638 3	-0-
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	150 1	N	-0-	555 3	-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	100 1	N	-0-	400 3	-0-
10	1116 N	500	-0-	-616	-0-	100 1	N	-0-	400 3	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-	433 3	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-	484 3	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	145 1	N	-0-	525 3	-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	100 1	N	-0-	393 3	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	86 1	Y	-0-	496 3	-0-
10	465 N	300	-0-	-165	-0-	39 1	Y	-0-	261 3	-0-
11	450 N	336	-0-	-114	-0-	35 1	Y	-0-	301 3	-0-
12	589 N	207	-0-	-382	-0-	31 1	Y	-0-	176 3	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	37 1	Y	-0-	249 3	-0-
02	308 N	107	-0-	-201	-0-	16 1	Y	-0-	91 3	-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	12 1	Y	-0-	66 3	1
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	127 3	1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	34 3	1
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	159 3	1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	16 1	Y	-0-	109 3	1
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	61 3	1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	37 3	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	42 3	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	64 3	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-	54 3	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	75 3	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	60 3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	348	1	2008	3	Y	-0-			-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	303	1	2030	3	Y	-0-			-0-
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	220	1	1915	3	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2281	-0-	-137	-0-	345	1	1934	3	Y	2			2
						2	9							
01	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	265	1	1777	3	Y	-0-			2
02	1988 N	1740	-0-	-248	-0-	256	1	1484	3	Y	-0-			2

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087														
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-			-0-
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	122	1	711	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
GO OIL CORP. 311420														
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508														
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			27
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			27
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			27
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			27
01	558 N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491														
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538														
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-

OXXN 630579														
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990														
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000														
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//	72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
HODGES			WELL #:	1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 5320	- 5338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
10		403 N	98	-0-	-305 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
11		300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-	-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-		N	NO RPT	-0-

HARWELL ENTERPRISES			364795							
HARWELL JUD			WELL #:	1	RRCID -> 065493	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4738	- 4744	
09		390 N	334	-0-	-56 B	-0-	49 1	285 3	N	-0-
10		403 N	285	-0-	-118 B	-0-	37 1	248 3	N	-0-
11		360 N	297	-0-	-63 B	-0-	31 1	266 3	N	-0-
12		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	41 1	234 3	N	-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	27 1	179 3	N	-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	37 1	212 3	N	-0-

LEXGAS, INC.			500222							
BANKS, PATRICIA			WELL #:	1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918	
09		300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260 2		N	-0-
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-
11		270 N	206	-0-	-64 B	-0-	206 2		N	-0-
12		279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171 2		N	-0-
01		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2		N	-0-
*02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-

BANKS, PATRICIA			WELL #:	2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931	
09		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-
10		1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201 2		N	-0-
11		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2		N	-0-
12		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-
01		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 2		N	-0-
*02		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)			72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523							
GREENMAN B			WELL #:	3 T	RRCID -> 085026	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5346	- 5370	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

POOLVILLE, WEST (ATOKA)			72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523							
WEEKS			WELL #:	1	RRCID -> 070163	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 5276	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.// 72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 4354 - 4405	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			-0-
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	-0-	95	3			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
VIETH, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 129700		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4386 - 4442	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2014 - PLUGGED 10/20/14											

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 3934 - 4116	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					9
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	96	2	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	9
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4346 - 4356	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006											

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491									
WELLS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2756 - 2766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	14	2			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)			//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925							
MURRAY, BILL					WELL #: 2	RRCID -> 042926	COMPL. DATE 11/07/1967	TOTAL DEPTH 2250	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	13 1	77 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	6 1	54 3	Y	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	8 1	53 3	Y	-0-		-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	Y	-0-		-0-

HARWELL, W. H.					WELL #: 1	RRCID -> 044404	COMPL. DATE 02/11/1967	TOTAL DEPTH 5135	PERF. N/A			
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	124 1	222 3	Y	-0-		17
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	40 1	265 3	Y	-0-		17
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	32 1	279 3	Y	-0-		17
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	49 1	279 3	Y	-0-		17
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	38 1	260 3	Y	-0-		17
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	Y	-0-		17

VIETH, BENNY					885580							
VIETH, FRANK					WELL #: 1	RRCID -> 081200	COMPL. DATE 05/00/1978	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 2892 - 2901			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)					72367 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN		
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012							
MCCLUSKEY					WELL #: 1	RRCID -> 151836	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 2779	PERF. 2230 - 2288			
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-

NEWMAN					WELL #: 1	RRCID -> 159116	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 2440	PERF. 1962 - 2010			
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-

PITTMAN UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 162598	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 1997	PERF. 1945 - 1961			
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012								
MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280								
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280								
ASHBY		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934		
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
*02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	Y	-0-		-0-

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882		
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2	Y	-0-		-0-

HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882		
09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 2	N	-0-		-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) CHOLLA PETROLEUM, INC. UNDER THE HILL STATE UNIT 4		//CONT.// 72518 333 150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE		

WELL #: 4		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4254 - 4258				
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-	2
10	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	7	1	163	2	Y	-0-	2
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	10	1	242	2	Y	-0-	2
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-	2
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	8	1	192	2	Y	-0-	2
*02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	2

WELL #: 2		RRCID -> 221226		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4050 - 4060				
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			Y	-0-	3
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-	3
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-	3
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			Y	-0-	3
01	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633	2			Y	-0-	3
*02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-	3

WELL #: 3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4284 - 4314				
09	180 N	170	-0-	-10 B	-2537	170	2			Y	-0-	3
10	248 N	166	-0-	-82 B	-2537	166	2			Y	-0-	3
11	240 N	276	-0-	36 B	-2501	276	2			Y	-0-	3
12	186 N	168	-0-	-18 B	-2501	168	2			Y	-0-	3
01	155 N	342	-0-	187 B	-2314	342	2			Y	-0-	3
02	0 N	333	-0-	333 B	-1981	333	2			Y	-0-	3

WELL #: 5		RRCID -> 221229		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 4370 - 4384				
09	540 N	444	-0-	-96 B	-8981	444	2			Y	-0-	39
10	620 N	535	-0-	-85 B	-8981	535	2			Y	-0-	39
11	540 N	523	-0-	-17 B	-8981	523	2			Y	-0-	39
12	465 N	448	-0-	-17 B	-8981	448	2			Y	-0-	39
01	527 N	586	-0-	59 B	-8922	586	2			Y	-0-	39
02	0 N	512	-0-	512 B	-8410	512	2			Y	-0-	39

KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY CA-2		475741 WELL #: 1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048		
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	36
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-	36
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-	36
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-	36
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-	36
02	112 N	67	-0-	-45 B	-0-	67	2			N	-0-	36

ASHBY 7X		WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976		
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741												
ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-			58
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			58
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-			58
12	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-			58
01	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-			58
02	168 N	89	-0-	-79 B	-0-	89	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714				
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046				
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			79
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			79
11	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-			79
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			79
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-			79
02	112 N	64	-0-	-48 B	-0-	64	2			N	-0-			79

SET RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125				
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	252 N	126	-0-	-126 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-

ASHBY 17X		WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006				
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			70
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			70
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-			70
12	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253	2			N	-0-			70
01	341 N	226	-0-	-115 B	-0-	226	2			N	-0-			70
02	280 N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2			N	-0-			70

ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114				
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.				786408								
ASHBY, J.J.10		WELL #:		1	RRCID -> 119879	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 4694	PERF. 4028	- 4034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID -> 126318	COMPL. DATE 10/04/1984	TOTAL DEPTH 4211	PERF. 4100	- 4102			
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			18
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			18
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3		N	-0-			18
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			18
*01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.				238729								
DABNEY		WELL #:		2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 4050	- 4080			
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2329 2	76 9	N	69			208
10	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1935 2	37 9	N	34			242
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1847 2	56 9	N	51			293
12	2480 N	1738	-0-	-742	-0-	1632 2	106 9	N	96			389
01	1984 N	1143	-0-	-841	-0-	1112 2	31 9	N	28			417
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1658 2	34 9	N	31			448

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO					
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:		4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 4687	PERF. 4100	- 4150			
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1273	-0-	-401	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1209	-0-	-341	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	950	-0-	-254	-0-	950 2		N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
DAWSON, D. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018097	COMPL. DATE 07/08/1936	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2558	- 2565			
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 2	1 9	N	1			8
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			8
11	480 N	314	-0-	-166	-0-	314 2		N	-0-			8
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615 2	3 9	N	3			11
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			11
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			11

MARWITZ, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2540	- 2644			
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223 2	1 9	N	1			8
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			8
11	1110 N	773	-0-	-337	-0-	773 2		N	-0-			8
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1150 2	3 9	N	3			11
01	1209 N	914	-0-	-295	-0-	914 2		N	-0-			11
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	707 2		N	-0-			11

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																	
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					11
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					11
11		630 N	388	-0-	-242	-0-	388	2			N	-0-					11
12		775 N	680	-0-	-95	-0-	677	2		3 9	N	3					14
01		713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					14
02		364 N	210	-0-	-154	-0-	209	2		1 9	N	1					15

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644																	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2		2 9	N	2					68
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					68
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					68
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	281	1		31 9	N	28					96
01		310 N	257	-0-	-53	-0-	255	2		2 9	N	2					98
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	209	2		6 9	N	5					103

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2		1 9	N	1					8
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					8
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	57	2		3 9	N	3					11
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					11

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A																	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					7
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					7
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	22	2		3 9	N	3					10
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					10
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	14	2		1 9	N	1					11

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	47	-0-	47	84	47	1			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	34	-0-	34	162	33	2		1 9	N	1					1

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON																	
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521																	
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812																	
09		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					25
10		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					25
11		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					25
12		836 X	836	-0-	-0-	-0-	835	2		1 9	Y	1					26
01		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					26
*02		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					26

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON														
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			31
10		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			31
11		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			31
12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			31
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			31
*02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			31

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762														
09		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1		180
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-		180
11		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-		180
12		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-		180
01		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-		180
*02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-		180

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694														
09		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1		170
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-		170
11		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-		170
12		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-		170
01		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-		170
*02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-		170

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654														
09		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		62
10		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		62
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		62
12		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		62
01		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		62
*02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		62

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786														
09		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		7
10		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		7
11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		7
12		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		7
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		7
*02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		7

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
LEVISAY OPERATING CO. 498735														
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478														
09		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-

PRIDDY (CADDO) //CONT.// 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	94	2	17	9	N	15				135
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	N	5				140
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	N	1				141
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	10				151
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9				160
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5				165

PROCO (STRAWN 1410) 73249 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 SHARP, D. WELL #: 1 RRCID -> 111944 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436

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

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

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

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

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

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, N. (CADD0 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: 4 RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 3560

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 LAMESA CRUDE 484295
 WILLIAMS, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 129495 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3882 - 3896

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

PUTNAM, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		73511 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299								
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	245078	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3755 - 3757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2		N	-0-		53
10	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2		N	-0-		53
11	720 N	574	-0-	-146	-0-	520	2	54 9	N	49		102
12	806 N	446	-0-	-360	-0-	443	2	3 9	N	3	105 1	-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2 9	N	2		2
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		2

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)				73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
PHILLIPS, B. F.				662400								
CUNNINGHAM & LAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	018114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 562 - 571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
MINGUS OIL & GAS				569683								
TRAVIS CHAPMAN				WELL #:	1	RRCID ->	084660	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3783 - 3788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015 - PLUGGED IN 1995												

PETEX				659782								
RAMSEY BURRETTE				WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-		3
10	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2		N	-0-		3
11	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	1870	2		N	-0-		3
12	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1935	2	9 9	N	8	9 1	2
01	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2		N	-0-		2
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2		N	-0-		2

PROBE EXPLORATION COMPANY				679299								
PRUET				WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	2		N	-0-		12
10	682 N	87	-0-	-595	-0-	87	2		N	-0-		12
11	600 N	155	-0-	-445	-0-	155	2		N	-0-		12
12	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	2		N	-0-		12
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		12
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		12

ROCK OPERATING				722855								
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 - 3838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2		N	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2		N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003																

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

09	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1938	2	19	9	N	17					31
10	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1606	2	74	9	N	67					98
11	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1486	2	11	9	N	10					108
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					111
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2424	2	23	9	N	21					132
*02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	N	9					141

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	323	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	395	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	253	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	251	1	1915	2	N	36	36	1			-0-
						40	9									
01	2263 N	2012	-0-	-251	-0-	218	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	1988 N	1734	-0-	-254	-0-	250	1	1484	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	137	1	916	2	N	-0-					-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	180	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	121	1	927	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	113	1	926	2	N	-0-					-0-
02	952 N	944	-0-	-8	-0-	136	1	808	2	N	-0-					-0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 TEXOIL COMPANY, THE 850412
 BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RG (CADD)		74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
BLUE OIL, INC. JACOBS "B"		076765		WELL #: 3B		RRCID -> 167754	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3475 - 3673	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. ROBERT JONES UNIT		735231		WELL #: 1		RRCID -> 080817	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3913 - 3925	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	29	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	29	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	29	
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-	29	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	29	
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2	N	-0-	29	

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN		088563		WELL #: 5C		RRCID -> 156020	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3376 - 3386	
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-	
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2	N	-0-	-0-	
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2	N	-0-	-0-	

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.		709694		WELL #: 2		RRCID -> 147174	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF. 3252 - 3386	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY HOLLAND, MIKE ETAL		742236		WELL #: 1		RRCID -> 121064	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3403 - 3412				
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	138	1	439	3	Y	7	19	1	9
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-	7	1	2
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	467	3	14	9	Y	13			15
12	620 N	440	-0-	-180	-0-	433	3	7	9	Y	6			21
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

RANGER		74657 001			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724											
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9			RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706			RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 402			RRCID -> 018120		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005			RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302			RRCID -> 043094		COMPL. DATE		08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001			RRCID -> 044221		COMPL. DATE		10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12			RRCID -> 052708		COMPL. DATE		03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268	-	3503	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234	-	3499
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 088685	COMPL. DATE 05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222	-	3495	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID -> 088686	COMPL. DATE 02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290	-	3508	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 088687	COMPL. DATE 07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295	-	3320	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID -> 093101	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140	-	3370	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANGER		//CONT.// 74657 001				ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 -	3072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
HARRIS, P.O.		WELL #: 1		RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND			
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3152 - 3226
09	450 N	275	-0- -175	-0-	7 1	268 2	N	-0-		94	
10	434 N	232	-0- -202	-0-	34 1	198 2	N	-0-		94	
11	418 N	418	-0- -0-	-0-	115 1	301 2	N	2		96	
12	538 N	538	-0- -0-	-0-	2 9	496 2	N	-0-	30 1	66	
01	606 N	606	-0- -0-	-0-	42 1	421 2	N	29		95	
*02	480 N	480	-0- -0-	-0-	153 1	32 9					
					110 1	347 2	N	21		116	
					23 9						

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3155 - 3192
09	41 N	41	-0- -0-	-0-	41 2		N	-0-		85	
10	93 N	62	-0- -31	-0-	62 2		N	-0-		85	
11	60 N	41	-0- -19	-0-	41 2		N	-0-		85	
12	31 N	18	-0- -13	-0-	18 2		N	-0-	35 1	50	
01	62 N	28	-0- -34	-0-	28 2		N	-0-		50	
*02	41 N	41	-0- -0-	-0-	41 2		N	-0-		50	

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 - 3291
09	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 - 3269
09	18 N	18	-0- -0-	-0-	18 2		N	-0-		151	
10	7 N	7	-0- -0-	-0-	7 2		N	-0-		151	
11	7 N	7	-0- -0-	-0-	7 2		N	-0-		151	
12	31 N	7	-0- -24	-0-	7 2		N	-0-	109 1	42	
01	7 N	7	-0- -0-	-0-	7 2		N	-0-		42	
02	7 N	4	-0- -3	-0-	4 2		N	-0-		42	

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
DAVIS, W.T.		WELL #: 2		RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3304 - 3321
09	0 #	-0-	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	24	-0- -24	-0-	24	24 2	N	-0-		-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	105	2		N	-0-			3
11		14B2 EXT	101	-0-	101	206	101	101	2		N	-0-			3
12		312 R	106	-0-	-206	-0-	106	106	2		N	-0-			3
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	7	2		N	-0-			3
02		112 #	48	-0-	-64	-0-	48	48	2		N	-0-			3

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	101	-0-	101	206	101	2		N	-0-		-0-	
12		307 R	101	-0-	-206	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
02		112 #	47	-0-	-65	-0-	47	2		N	-0-		-0-	

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532														
09	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-		-0-	
10	0	A	102	-0-	102	6607	102	2		N	-0-		-0-	
11	0	A	100	-0-	100	6707	100	2		N	-0-		-0-	
12	0	A	106	-0-	106	6813	106	2		N	-0-		-0-	
01	0	A	7	-0-	7	6820	7	2		N	-0-		-0-	
02	0	A	24	-0-	24	6844	24	2		N	-0-		-0-	

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	105	-0-	105	206	105	2		N	-0-		-0-	
12		311 R	105	-0-	-206	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
02		84 #	23	-0-	-61	-0-	23	2		N	-0-		-0-	

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	102	-0-	102	205	102	2		N	-0-		-0-	
12		313 R	108	-0-	-205	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
02		84 #	24	-0-	-60	-0-	24	2		N	-0-		-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					130
11	14B2 EXT	109	-0-	109	215	109	2			N	-0-					130
12	325 R	110	-0-	-215	-0-	110	2			N	-0-					130
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					130
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	2			N	-0-					130

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DANLEY,B.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3242 - 3260					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-				-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-				-0-
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	2		Y	-0-				-0-
01	248 #	166	-0-	-82	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				-0-
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				10
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-				10
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-				10
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-				10
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-				10
*02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426					
09	990 #	715	-0-	-275	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
10	1023 #	803	-0-	-220	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
11	810 #	724	-0-	-86	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
01	874 R	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
02	728 #	658	-0-	-70	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	733 R	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-		38
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-		759 2		N	-0-		38
11	720 #	687	-0-	-33	-0-		687 2		N	-0-		38
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-		751 2		N	-0-		38
01	744 #	715	-0-	-29	-0-		715 2		N	-0-		38
*02	678 R	678	-0-	-0-	-0-		678 2		N	-0-		38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
09	754 R	754	-0-	-0-	-0-		754 2		N	-0-	-0-
10	775 #	689	-0-	-86	-0-		689 2		N	-0-	-0-
11	871 R	871	-0-	-0-	-0-		871 2		N	-0-	-0-
12	911 R	911	-0-	-0-	-0-		911 2		N	-0-	-0-
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-		869 2		N	-0-	-0-
02	700 #	646	-0-	-54	-0-		646 2		N	-0-	-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428	
TURNER, G. H.		WELL #: 1									
09	630 #	492	-0-	-138	-0-		492 2		N	-0-	-0-
10	651 #	428	-0-	-223	-0-		428 2		N	-0-	-0-
11	600 #	415	-0-	-185	-0-		415 2		N	-0-	-0-
12	558 #	468	-0-	-90	-0-		468 2		N	-0-	-0-
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-	-0-
02	448 #	305	-0-	-143	-0-		305 2		N	-0-	-0-

TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
*04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
*07		186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*08		186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*09		180 #	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*10		124 #	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*11		120 #	7	-0-	-113	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

*03		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
*04		930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-			-0-
*05		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
*06		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
*07		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
*08		993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
*09		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
*10		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
*11		990 #	868	-0-	-122	-0-	868	2	N	-0-			-0-
*12		1054 #	916	-0-	-138	-0-	916	2	N	-0-			-0-
*01		1054 #	865	-0-	-189	-0-	865	2	N	-0-			-0-
02		952 #	910	-0-	-42	-0-	910	2	N	-0-			-0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
NICKS		WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 118748		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3396 - 3436						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335						
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	72	2	21	9	N	19					37
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	72	2	14	9	N	13					50
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	64	2	23	9	N	21					71
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	55	2	15	9	N	14	62	1			23
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	58	2	20	9	N	18					41
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	54	2	20	9	N	18					59

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355						
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	129	2	37	9	N	34					68
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	129	2	26	9	N	24					92
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	114	2	40	9	N	36					128
12	186 #	123	-0-	-63	-0-	97	2	26	9	N	24	111	1			41
01	186 #	140	-0-	-46	-0-	104	2	36	9	N	33					74
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	97	2	35	9	N	32					106

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 - 3438	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 - 3446	
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		23	
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-		23	
11	330 #	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-		23	
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		23	
01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	2		N	-0-		23	
02	252 #	151	-0-	-101	-0-	151	2		N	-0-		23	

WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 - 3442	
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-		-0-	
11	330 #	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
01	341 #	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
02	252 #	151	-0-	-101	-0-	151	2		N	-0-		-0-	

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	

CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354	
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-	
*04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2		N	-0-		-0-	
*05	372 #	42	-0-	-330	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
*06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-	
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-	
*08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-	
*09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-	
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390	
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-		-0-	
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-		-0-	
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-	
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-		-0-	
*02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 #	59	-0-	-1	-0-			59	2			N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-			55	2			N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-			60	2			N	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-			56	2			N	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-			55	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325						
09	180 #	143	-0-	-37	-0-			143	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	115	-0-	-71	-0-			115	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	102	-0-	-78	-0-			102	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	100	-0-	-86	-0-			100	2			Y	-0-			-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-			88	2			Y	-0-			-0-
02	140 #	70	-0-	-70	-0-			70	2			Y	-0-			-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			30

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452						
*03	651 #	548	-0-	-103	-0-			548	2			N	-0-			-0-
*04	600 #	496	-0-	-104	-0-			496	2			N	-0-			-0-
*05	635 R	635	-0-	-0-	-0-			635	2			N	-0-			-0-
*06	600 #	576	-0-	-24	-0-			576	2			N	-0-			-0-
*07	620 #	572	-0-	-48	-0-			572	2			N	-0-			-0-
*08	620 #	512	-0-	-108	-0-			512	2			N	-0-			-0-
*09	600 #	554	-0-	-46	-0-			554	2			N	-0-			-0-
*10	620 #	457	-0-	-163	-0-			457	2			N	-0-			-0-
*11	570 #	430	-0-	-140	-0-			430	2			N	-0-			-0-
*12	558 #	440	-0-	-118	-0-			440	2			N	-0-			-0-
*01	558 #	492	-0-	-66	-0-			492	2			N	-0-			-0-
02	504 #	458	-0-	-46	-0-			458	2			N	-0-			-0-

OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

R. T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-			-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	211	110	2		N	-0-			-0-
12	314 R	103	-0-	-211	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	217 #	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 - 3398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		180 #	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-			-0-
10		217 #	88	-0-	-129	-0-	88 2		N	-0-			-0-
11		210 #	129	-0-	-81	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12		217 #	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			-0-
01		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02		168 #	100	-0-	-68	-0-	100 2		N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 - 3528	
09		180 #	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			80
10		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			80
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			80
12		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			80
01		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			80
02		140 #	110	-0-	-30	-0-	110 2		N	-0-			80

BARNES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	173138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3386 - 3414	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BARNES, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3285 - 3399	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452	
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441	
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #:		3	RRCID ->	181923	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3454 - 3480	
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3288 - 3300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		600 #	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
10		620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			-0-	
11		570 #	466	-0-	-104	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
12		589 #	466	-0-	-123	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-	
02		532 #	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-	

RYANO				WELL #:	1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3191 - 3292			
09		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-	
10		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
11		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-	
12		589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-	
01		589 #	503	-0-	-86	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
02		532 #	508	-0-	-24	-0-	508	2		N	-0-			-0-	

DECKER				WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3374 - 3393			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262											
DEMPSEY, WESLEY				WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496 - 3508			
09		810 #	759	-0-	-51	-0-	663	2	96	9	N	87	167	1	23
10		930 #	778	-0-	-152	-0-	682	2	96	9	N	87			110
11		900 #	734	-0-	-166	-0-	638	2	96	9	N	87	168	1	29
12		930 #	710	-0-	-220	-0-	637	2	73	9	N	66			95
01		806 #	731	-0-	-75	-0-	661	2	70	9	N	64			159
02		700 #	676	-0-	-24	-0-	602	2	74	9	N	67	160	1	66

MEEKS, R. E.				559252											
MEEKS, VERNA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022											
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 - 3525			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS		74661 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		7111100		WELL #: 1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1394 N	1394	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			90
10		1581 N	1504	-0-	-77	1504	2			N	-0-			90
11		1380 N	1187	-0-	-193	1187	2			N	-0-			90
12		1130 N	1130	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			90
01		1263 N	1263	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			90
*02		952 N	952	-0-	-0-	952	2			N	-0-			90

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
		800750		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952		
09		1170 N	772	-0-	-398	25	1	707	2	N	36			63
						40	9							
10		988 N	988	-0-	-0-	25	1	932	2	N	28			91
						31	9							
11		1080 N	873	-0-	-207	25	1	828	2	N	18			109
						20	9							
12		967 N	967	-0-	-0-	25	1	901	2	N	37	119	1	27
						41	9							
01		992 N	641	-0-	-351	25	1	606	2	N	9			36
						10	9							
*02		865 N	865	-0-	-0-	25	1	806	2	N	31			67
						34	9							

REAGAN (STRAWN) BORDERLINE OPERATING CORP. YEATS		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		082999		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732		
09		119 N	119	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	113	3			N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	109	3			N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		217005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		082999		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438		
09		355 N	355	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11		330 N	273	-0-	-57	273	2			N	-0-			-0-
12		341 N	213	-0-	-128	213	2			N	-0-			-0-
01		341 N	283	-0-	-58	283	2			N	-0-			-0-
02		252 N	224	-0-	-28	224	2			N	-0-			-0-

REAGAN "14"		217005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		082999		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1992	-0-	1992	1992	1752	3	240	9	N	218	166	1	261

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999														
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871								
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					61
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-					61
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-					61
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					61
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713								
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		042398														
FOXBRANCH, E.		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460								
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-					-0-
01	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT					-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367								
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					28
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					28
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					28
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399								
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-					40
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-					40
11	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-					40
12	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-					40
01	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					40
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT					40

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398												
POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
09	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373				
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	175	3	6	9	N	5			8
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	195	3	3	9	N	3			11
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	198	3	2	9	N	2			13
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			13
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			13
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			13

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369				
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			63
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			63
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			63
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			63
01	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-			63
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			63

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3385 - 3405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376 - 3394		
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490 - 3650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLS, FANNIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	118497	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3857	PERF. 3484 - 3506		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012 - P&A 12-06-12													

WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430 - 3462		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451 - 3471		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-		28
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-		28
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		Y	-0-		28
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-		28
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-		28
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		Y	-0-		28

GOEN, A.C.		WELL #:		3	RRCID ->	122450	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3481 - 3544
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-		-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		Y	-0-		-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122451	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3485 - 3548
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
*02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344			
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-				39
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				39
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				39
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				39
01	372 #	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-				39
02	336 #	229	-0-	-107	-0-	229	2			Y	-0-				39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389			
09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
10	372 #	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
02	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-				-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308			
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	248	2	58	9	Y	53	83	1		28
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	259	2	40	9	Y	36				64
11	330 #	292	-0-	-38	-0-	234	2	58	9	Y	53	83	1		34
12	341 #	268	-0-	-73	-0-	209	2	59	9	Y	54				88
01	310 #	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9	Y	60	84	1		64
02	280 #	271	-0-	-9	-0-	213	2	58	9	Y	53	81	1		36

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472			
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				80
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				80
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				80
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				80
01	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-				80
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				80

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540			
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-				39
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-				39
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-				39
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-				39
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	198	2	25	9	Y	23				62
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-				62

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-		-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-		-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-		-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2			Y	-0-		-0-
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			Y	-0-		-0-
*02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-		-0-

SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2			Y	-0-		62
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2			Y	-0-		62
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-		62
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-		62
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		62
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		62

HISE, MARTHA A.		WELL #:		4	RRCID ->	141637	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3466 - 3491
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-		-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-		-0-
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	314 2			Y	-0-		-0-
12	341 #	296	-0-	-45	-0-	296 2			Y	-0-		-0-
01	341 #	132	-0-	-209	-0-	132 2			Y	-0-		-0-
02	308 #	119	-0-	-189	-0-	119 2			Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-		40
10	682 R	682	-0-	-0-	-0-	679 2	3 9		N	3		43
11	450 #	409	-0-	-41	-0-	409 2			N	-0-		43
12	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-		43
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		43
*02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-		43

CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

BRICO OIL, INC.				091040								
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
09	360 #	313	-0-	-47	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
12	310 #	149	-0-	-161	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
02	448 #	312	-0-	-136	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043								
WAYNE, VIVIAN		WELL #:		1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
09	1110 #	1082	-0-	-28	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		69
10	1147 #	987	-0-	-160	-0-	-0-	985	3	N	2		71
11	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	-0-	1018	3	N	3	9	74
12	1147 #	1061	-0-	-86	-0-	-0-	1057	3	N	4	9	78
01	1116 #	1044	-0-	-72	-0-	-0-	1042	3	N	2	9	80
02	1008 #	919	-0-	-89	-0-	-0-	915	3	N	4	9	84

D & R ENTERPRISES				196846								
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
10	527 #	516	-0-	-11	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
11	510 #	490	-0-	-20	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
01	527 #	320	-0-	-207	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-

HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163
09	484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
11	510 #	489	-0-	-21	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
01	527 #	320	-0-	-207	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
01	496 #	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
02	448 #	402	-0-	-46	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846								
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	480 #	477	-0-	-3	-0-	477 2	N	-0-			-0-	-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-	-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-			-0-	-0-
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	473 2	N	-0-			-0-	-0-
01	496 #	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-			-0-	-0-
02	448 #	402	-0-	-46	-0-	402 2	N	-0-			-0-	-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	67

TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474 2	N	-0-			69	69
10	527 #	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-			69	69
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	508 2	N	-0-			69	69
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			69	69
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			69	69
02	476 #	463	-0-	-13	-0-	463 2	N	-0-			69	69

JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-			57	57
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			57	57
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-			57	57
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-			57	57
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			57	57
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177 2	N	-0-			57	57

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352	-	3374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		90 #	54	-0-	-36	-0-	32 2	22 9	Y	20				25
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	40 2	21 9	Y	19	23	1		21
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	28 2	15 9	Y	14	25	1		10
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	25 2	12 9	Y	11				21
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	21 2	28 9	Y	25	24	1		22
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	27 2	17 9	Y	15	24	1		13

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342	-	3368
09		90 #	58	-0-	-32	-0-	36 2	22 9	Y	20				26
10		93 #	57	-0-	-36	-0-	36 2	21 9	Y	19	23	1		22
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	32 2	17 9	Y	15	25	1		12
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	29 2	12 9	Y	11				23
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	23 2	26 9	Y	24	24	1		23
02		56 #	48	-0-	-8	-0-	30 2	18 9	Y	16	25	1		14

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344	-	3370
09		210 #	150	-0-	-60	-0-	77 2	73 9	Y	66				84
10		217 #	143	-0-	-74	-0-	75 2	68 9	Y	62	76	1		70
11		150 #	120	-0-	-30	-0-	67 2	53 9	Y	48	82	1		36
12		155 #	102	-0-	-53	-0-	61 2	41 9	Y	37				73
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	49 2	88 9	Y	80	77	1		76
*02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	63 2	54 9	Y	49	81	1		44

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458	-	3463
09		360 #	19	-0-	-341	-0-	19 2		N	-0-				-0-
10		372 #	19	-0-	-353	-0-	19 2		N	-0-				-0-
11		360 #	19	-0-	-341	-0-	19 2		N	-0-				-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-				-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-				-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-				-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385	-	3448
*03		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-				-0-
*04		240 #	204	-0-	-36	-0-	204 2		N	-0-				-0-
*05		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-				-0-
*06		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-				-0-
*07		248 #	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-				-0-
*08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-				-0-
*09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-				-0-
*10		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-				-0-
*11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-				-0-
*12		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-				-0-
*01		310 #	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-				-0-
02		308 #	241	-0-	-67	-0-	241 2		N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

*03		548 R	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		
*04		505 R	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		
*05		484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		
*06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		
*07		376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		
*08		186 #	7	-0-	-179	-0-	-0-	7	2		N	-0-		
*09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-		
*10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		
*11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-		
*12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		
*01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-		
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456														
09		450 #	405	-0-	-45	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	115
10		465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	16
11		450 #	436	-0-	-14	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4	20
12		464 R	464	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	Y	3	23
01		459 R	459	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3	26
02		420 #	373	-0-	-47	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3	29

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455														
09		240 #	132	-0-	-108	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	49
10		248 #	210	-0-	-38	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	8
11		242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	9
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	10
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	12
*02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2	14

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486														
09		360 #	317	-0-	-43	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	15
10		372 #	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	2
11		360 #	340	-0-	-20	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1	3
12		362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-	3
01		358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	3
02		336 #	290	-0-	-46	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	3

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464														
09		90 #	51	-0-	-39	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
12		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
*02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373														
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	31	9	Y	28	36
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	30	9	Y	27	30
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	35	2	23	9	Y	21	16
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	32	2	18	9	Y	16	32
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	33
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	23	9	Y	21	19

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EVEREST NETWORK LLC				252052									
BENSHOOF, D.E.				WELL #:	2	RRCID ->	124398	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HODGES & RISTER				390845									
HITTSON "C"				WELL #:	5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537
09	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	2	N	-0-		-0-	
10	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
11	360	#	249	-0-	-111	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
12	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
01	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
02	252	#	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-		-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
09	750	#	686	-0-	-64	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
10	775	#	459	-0-	-316	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
11	750	#	459	-0-	-291	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
12	651	#	459	-0-	-192	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
01	713	#	550	-0-	-163	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
02	644	#	221	-0-	-423	-0-	221	2	N	-0-		-0-	

LOWRANCE INC.				511345									
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
11	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
01	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			9
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			9
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			9
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			9
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			9
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-			9

WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3	N	-0-			-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	3	N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	3	20 9 N	18			29
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	47	3	20 9 N	18	40 1		7
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22 9 N	20			27
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	38	3	22 9 N	20	40 1		7
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	41	3	24 9 N	22			29
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	34	3	17 9 N	15			44

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-			1
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-			1
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-			1
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-			1
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-			1
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3	Y	-0-			1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	3	20 9 N	18			29
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	47	3	20 9 N	18	40 1		7
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	41	3	22 9 N	20			27
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	39	3	22 9 N	20	40 1		7
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	41	3	24 9 N	22			29
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	33	3	17 9 N	15			44

KELLAR, CLINTON		WELL #:		2	RRCID ->	173388	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	3936	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		3
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		3
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		3
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		3
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		3
*02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		3

PEARSON, LEE ROY III				647749								
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF. 3490 -	3516
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-		-0-

PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3410 -	3434
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162								
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3148 -	3170
09	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178	3		N	-0-		64
10	1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1142	3		N	-0-		64
11	1170 #	857	-0-	-313	-0-	857	3		N	-0-		64
12	1209 #	700	-0-	-509	-0-	700	3		N	-0-		64
*01	1209 #	776	-0-	-433	-0-	776	3		N	-0-		64
*02	1092 #	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT		64

MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080 -	3100
09	780 #	687	-0-	-93	-0-	687	3		N	-0-		82
10	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		82
11	690 #	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-		82
12	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	3		N	-0-		82
*01	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	3		N	-0-		82
*02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT		82

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129 -	3156
09	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	3		N	-0-		41
10	372 #	169	-0-	-203	-0-	169	3		N	-0-		41
11	330 #	8	-0-	-322	-0-	8	3		N	-0-		41
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13 9	N	12		53
*01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		53
*02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		53

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		330 #	291	-0-	-39	-0-	266 3	25 9	N	23		59
10		372 #	320	-0-	-52	-0-	297 3	23 9	N	21		80
11		360 #	216	-0-	-144	-0-	215 3	1 9	N	1		81
12		372 #	288	-0-	-84	-0-	280 3	8 9	N	7		88
*01		372 #	258	-0-	-114	-0-	252 3	6 9	N	5		93
*02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		93

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694					CNTY: EASTLAND					
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHILDERS, B.		709694					CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1	RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004												

WALKER, M.		709694					CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

VINES, P.C.		709694					CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

HUNTER, B.L.		709694					CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1	RRCID ->	123311	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3218 - 3234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					37
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					37
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					37
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					37
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					37
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					52
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					52
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					52

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

09	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	N	2					140
10	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1312	3	4	9	N	4					144
11	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2049	3	3	9	N	3					147
12	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1813	3	6	9	N	5					152
01	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4					156
*02	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1359	3	8	9	N	7					163

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

09	600 #	222	-0-	-378	-0-	220	3	2	9	N	2					106
10	589 #	380	-0-	-209	-0-	378	3	2	9	N	2					108
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	362	3	2	9	N	2					110
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	N	2					112
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					112
*02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

09	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					89
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					89
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	420	3	33	9	N	30					119
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					119
01	434 #	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					119
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

09	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					18
10	1426 #	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					18
11	1380 #	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					18
12	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	3			N	-0-					18
01	1395 #	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					18
02	1260 #	932	-0-	-328	-0-	932	3			N	-0-					18

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	10	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	12	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
	09	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	22 1	145 2	N	-0-	-0-
	10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	30 1	147 2	N	-0-	-0-
	11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	20 1	151 2	N	-0-	-0-
	12	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	21 1	158 2	N	-0-	-0-
	01	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	20 1	161 2	N	-0-	-0-
	*02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	24 1	145 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
 MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0

	09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2	N	-0-	120
	10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	120
	11	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2	N	-0-	120
	12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2	N	-0-	120
	01	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	N	-0-	120
	*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	120

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

	09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2	N	-0-	-0-
	10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-	-0-
	11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-	-0-
	12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	-0-
	01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	-0-
	02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2	N	-0-	-0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

	09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2	N	-0-	-0-
	10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-	-0-
	11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-	-0-
	12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
	01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
	*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	2		N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		35	RRCID ->	064687	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 30003 -	3003	
09	660 N	462	-0-	-198	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2		N	-0-			-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2		N	-0-			-0-

BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 -	2983	
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2		N	-0-			-0-

PENUEL		WELL #:		2	RRCID ->	065711	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A		
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301	2		N	-0-			-0-

MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403 -	0	
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2		N	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3094 -	3185	
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3 9	N	3			558
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6 9	N	5			563
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	848	2	6 9	N	5			568
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	869	2	6 9	N	5			573
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	877	2	6 9	N	5			578
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	730	2	6 9	N	5			583

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983 - 2993	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256	
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	754	-0-	-30	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950	
09	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		1	RRCID ->	194204	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	128	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	128	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	128	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	128	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	128	

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	726791	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3420 X	2844	-0-	-576	-0-	199 1	2645 3	N	-0-			-0-
10		3534 X	2852	-0-	-682	-0-	198 1	2654 3	N	-0-			-0-
11		3390 X	3047	-0-	-343	-0-	206 1	2841 3	N	-0-			-0-
*12		3503 X	3314	-0-	-189	-0-	234 1	3080 3	N	-0-			-0-
01		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	205 1	2922 3	N	-0-			-0-
*02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	268 1	2590 3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	76 1	1296 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	77 1	1278 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1218	-0-	-192	-0-	71 1	1147 3	N	-0-			-0-
*12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	79 1	1267 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	78 1	1201 3	N	-0-			-0-
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70 1	1099 3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178
09		1500 N	1492	-0-	-8	-0-	83 1	1409 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	86 1	1417 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1128	-0-	-312	-0-	66 1	1062 3	N	-0-			-0-
*12		1550 N	1099	-0-	-451	-0-	64 1	1035 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1049	-0-	-439	-0-	64 1	985 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	957	-0-	-107	-0-	58 1	899 3	N	-0-			-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	186 1	3177 3	N	-0-			-0-
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	192 1	3165 3	N	-0-			-0-
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	185 1	2996 3	N	-0-			-0-
*12		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	193 1	3104 3	N	-0-			-0-
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	190 1	2908 3	N	-0-			-0-
*02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	172 1	2685 3	N	-0-			-0-

HERRERA				WELL #:	6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3212 - 3215
09		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	173 1	957 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	178 1	940 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	996	-0-	-114	-0-	168 1	828 3	N	-0-			-0-
*12		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	174 1	848 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	919	-0-	-197	-0-	170 1	749 3	N	-0-			-0-
02		924 N	826	-0-	-98	-0-	153 1	673 3	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REGALO-DIVINO (U. CISCO)			75678 465	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED			159500					
WHITE HAT 211		WELL #:	2	RRCID -> 266050	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4330 - 4336
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31621 01/13/2014								
REID-MCLENNAN (MISS.)			75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			213703					
EVERETT		WELL #:	1	RRCID -> 241791	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369 - 4379
09	1980 #	1386	-0-	-594	-0-	1386 3	N	-0-
10	1860 #	1257	-0-	-603	-0-	1257 3	N	-0-
11	1800 #	1477	-0-	-323	-0-	1477 3	N	-0-
12	1767 #	1564	-0-	-203	-0-	1564 3	N	-0-
01	1767 #	1448	-0-	-319	-0-	1448 3	N	-0-
02	1372 #	1262	-0-	-110	-0-	1262 3	N	-0-
ALLAR			433084					
		WELL #:	2	RRCID -> 249649	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 - 4371
09	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	N	-0-
10	2883 #	2680	-0-	-203	-0-	2680 3	N	-0-
11	3150 #	2975	-0-	-175	-0-	2975 3	N	-0-
12	3255 R	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3	N	-0-
01	4182 R	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3	N	-0-
*02	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945 3	N	-0-
JM ENERGY, INC.			433084					
SAYRE		WELL #:	1	RRCID -> 200255	COMPL. DATE 10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 - 4514
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT
REILLY RANCH (CONGL.)			75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
AMERICAN WEST RESOURCES, INC			019739					
HART THELMA		WELL #:		RRCID -> 068728	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2003								

REILLY RANCH (CONGL.) //CONT.// 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

09	10	11	12	*01	02									
90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			178
10	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3		N	-0-			178
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3		N	-0-			178
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			178
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1415	3	122	9	N	111		289
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			289

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

09	690	N	658	-0-	-32	-0-	28	1	630	3	Y	-0-		-0-	
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	29	1	661	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	27	1	604	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	Y	-0-		-0-	
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	3	Y	-0-		-0-	
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	24	1	543	3	Y	-0-		-0-	

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	704	1	1911	3	Y	2		19
05	3100 N	3168	-0-	68	68	715	1	2442	3	Y	10		29
06	2868 N	2800	-0-	-68	-0-	707	1	2093	3	Y	-0-		29
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	537	1	1931	3	Y	-0-	20 1	9
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	532	1	1115	3	Y	-0-		9
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	644	1	2103	3	Y	-0-		9
*10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	697	1	2468	3	Y	-0-		9
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	677	1	1934	3	Y	-0-		9
12	1984 X	536	-0-	-1448	-0-	419	1	117	3	Y	-0-		9
01	1984 X	1182	-0-	-802	-0-	372	1	810	3	Y	-0-		9
02	1792 X	1420	-0-	-372	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-		9

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	141	1	471	3	N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	147	1	533	3	N	-0-		-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	142	1	495	3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127	1	502	3	N	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	147	1	486	3	N	-0-		-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	135	1	420	3	N	-0-		-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864	
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	16	1	366	3	N	-0-		-0-
10	837 N	736	-0-	-101	-0-	31	1	705	3	N	-0-		-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	29	1	658	3	N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-		-0-
01	744 N	531	-0-	-213	-0-	24	1	507	3	N	-0-		-0-
02	644 N	474	-0-	-170	-0-	23	1	451	3	N	-0-		-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506 - 5508	
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	N	-0-		5
*10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	3	Y	7	12 1	-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	3	Y	1	1 1	-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	61	1	1309	3	Y	-0-		-0-
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	55	1	1179	3	Y	-0-		-0-

KEC ENTERPRISES, INC.		448461											
BURKHALTER- "RENO UNIT"		WELL #:		1	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5764 - 5769	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
LINDSEY, MAURICE				501402					
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OXXN				630579		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2	N	-0-
12	403 N	129	-0-	-274	-0-	129	2	N	-0-
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2	N	-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2	N	-0-

COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2	N	-0-
12	1302 N	418	-0-	-884	-0-	418	2	N	-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-
02	1148 N	60	-0-	-1088	-0-	60	2	N	-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SPRINGFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 074929	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	3	8 9 N	7
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10 9 N	9
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1308	3	4 9 N	4
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6 9 N	5
01	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1166	3	4 9 N	4
02	1232 N	1207	-0-	-25	-0-	1199	3	8 9 N	7

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	3	6	9	N	105
10		1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1317	3	4	9	N	109
11		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1240	3	3	9	N	112
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	3	9	9	N	120
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1242	3	6	9	N	125
*02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4	9	N	129

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755												
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	35
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	35
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	556	3	1	9	N	36
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	39
*01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	42
*02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	42

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476												
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	9
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	9
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	9
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	9
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	9
02		588 N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	9

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708												
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330												
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	78
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	78
11		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	78
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	82
*01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	86
02		1008 N	976	-0-	-32	-0-	975	3	1	9	N	87

RENO (CONGL.)		//CONT.//			75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930											
HARMS, W. C.					WELL #:	2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5871 -	5881		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	371	1	949	2	N	-0-		43		
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	329	1	975	2	N	-0-		43		
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		43		
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		43		
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-		43		
02	1960	N	1590	-0-	-370	-0-	169	1	1421	2	N	-0-		43		

MARTIN, MARY					WELL #:	1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5230 -	5884		
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		-0-		
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-		
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-		
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-7				N	-0-		-0-		
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-		

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5348 -	5355		
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-		
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-31				N	-0-		-0-		
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-		
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-11				N	-0-		-0-		
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-		

HUGHES GAS UNIT					WELL #:	1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702 -	5714		
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	2			N	-0-		30		
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-		30		
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2222	2			N	-0-		30		
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	84	1	2588	2	N	-0-		30		
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-		30		
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	2	N	-0-		30		

HUTCHESON					WELL #:	1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5290 -	5296		
09	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-		36		
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-		36		
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		36		
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	53	1	1625	2	N	-0-		36		
01	1953	N	1134	-0-	-819	-0-	1134	2			N	-0-		36		
02	1316	N	874	-0-	-442	-0-	9	1	865	2	N	-0-		36		

3HP, INC.					953582											
SPRINGTIME GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5512 -	5518		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731								
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	N	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	167	1	990	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	130	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	166	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	151	1	771	3	Y	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852														
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670								
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					16
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					16
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					16
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					16
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					16
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	645	3			N	-0-					16

SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567						
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					7
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					7
11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					7
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					7
01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					7
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					7

COOMER				WELL #: 2		RRCID -> 135147		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852							
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
*02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: PARKER			
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2	N	-0-	-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER			
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289
09		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309 2	N	-0-	24	
10		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238 2	N	-0-	24	
11		1320 N	1071	-0-	-249	-0-	1071 2	N	-0-	24	
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	40 1	1217 2	N	-0-	
01		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 2	N	-0-	24	
*02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	13 1	1142 2	N	-0-	

ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098
09		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2	N	-0-	9	
10		1302 N	80	-0-	-1222	-0-	80 2	N	-0-	9	
11		1110 N	49	-0-	-1061	-0-	49 2	N	-0-	9	
12		1054 N	471	-0-	-583	-0-	15 1	456 2	N	-0-	
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-	9	
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	10 1	890 2	N	-0-	

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563							
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100 - 2104
09		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
10		558 N	438	-0-	-120	-0-	438 2	N	-0-	-0-	
11		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2	N	-0-	-0-	
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-	
*02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-	

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:		082999							
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734 - 1740
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
10		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
*01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
 FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-					-0-
10		217 N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3	N	-0-					-0-
11		180 N	151	-0-	-29	B	-0-	151	3	N	-0-					-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-					-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

 FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-					-0-
10		186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3	N	-0-					-0-
11		150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3	N	-0-					-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-					-0-
*01		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

 RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PURSLEY, JOHN 683191
 H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

09		275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	2	N	-0-					-0-
10		140 N	140	-0-	-0-		-0-	140	2	N	-0-					-0-
11		240 N	164	-0-	-76		-0-	164	2	N	-0-					-0-
12		279 N	267	-0-	-12		-0-	267	2	N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0-		-0-	159	2	N	-0-					-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-		-0-	180	2	N	-0-					-0-

 RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
 TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

09		1865	338	-0-	-1527		-0-	338	2	N	-0-					-0-
10		311 R	311	-0-	-0-		-0-	311	2	N	-0-					-0-
11		296 N	296	-0-	-0-		-0-	296	2	N	-0-					-0-
12		341 N	248	-0-	-93		-0-	248	2	N	-0-					-0-
01		265 N	265	-0-	-0-		-0-	265	2	N	-0-					-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280		-0-			N	NO RPT					-0-

 J.W.S. 427277
 TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362															

09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-			-0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430															
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581															

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

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296															

09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			111
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			111
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7			118
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29			147
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	N	35			182
*02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28	168	1	42

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452															
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089															

09		570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10		589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11		540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	-0-	479	2			N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926															
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048															

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

RICARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-		14
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-		14
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-		14
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-		14
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-		14
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	10	1	21	2	N	-0-		14

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
 HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

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

NT MINERALS, LLC 615872
 WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-		7
10	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	2070	2			N	-0-		7
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-		7
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-		7
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-		7
02	2240 N	2160	-0-	-80	-0-	2160	2			N	-0-		7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 O'CONNOR, V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

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

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

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

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WRIGHT, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 116913	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 3985	PERF. 3854	-	3885		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*03		558 N	532	-0-	-26	-0-	528 3		4 9	N	4	26
*04		810 N	404	-0-	-406	-0-	404 3			N	-0-	26
*05		589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3			N	-0-	26
*06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-	26
*07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-	26
*08		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3			N	-0-	26
*09		510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3			N	-0-	26
*10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3			N	-0-	26
*11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3			N	-0-	26
*12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3			N	-0-	26
*01		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3			N	-0-	26
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-	26

AGNELL, W.A.				WELL #: 1	RRCID -> 119721	COMPL. DATE 12/02/1985	TOTAL DEPTH 4101	PERF. 3836	-	3846		
09		600 N	491	-0-	-109	-0-	489 3		2 9	N	2	37
10		620 N	579	-0-	-41	-0-	567 3		12 9	N	11	48
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	528 3		9 9	N	8	56
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	648 3		15 9	N	14	70
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	611 3		19 9	N	17	87
*02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	552 3		12 9	N	11	98

O'CONNOR, V.C.				WELL #: 1	RRCID -> 120500	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3864	-	3882		
09		360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3			N	-0-	-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-	-0-
11		330 N	252	-0-	-78	-0-	252 3			N	-0-	-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3			N	-0-	-0-
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3			N	-0-	-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3			N	-0-	-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 122316	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3784	-	3800		
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	73
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	73
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73

GROVE, W.H. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122317	COMPL. DATE 08/13/1985	TOTAL DEPTH 3993	PERF. N/A				
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3			N	-0-	19
10		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3			N	-0-	19
11		420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3			N	-0-	19
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3			N	-0-	19
01		434 N	246	-0-	-188	-0-	246 3			N	-0-	19
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	319 3			N	-0-	19

KIPP-BROOKINGS				WELL #: 1	RRCID -> 122318	COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3712	-	3732		
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-	26
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-	26
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3			N	-0-	26
12		682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3			N	-0-	26
*01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	672 3		1 9	N	1	27
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-	27

RICHEY (DUFFER)													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ENSERCH-GROVE //CONT.// 850964													
WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3		N	-0-			59
10	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3		N	-0-			59
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	488	3	7 9	N	6			65
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	454	3	1 9	N	1			66
01	620 N	463	-0-	-157	-0-	459	3	4 9	N	4			70
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	462	3	3 9	N	3			73

WRIGHT "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782													

09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			17
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-			17
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1 9	N	1			18
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	695	3	8 9	N	7			25
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	571	3	4 9	N	4			29
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	639	3	2 9	N	2			31

RICKELS (CONGLOMERATE)													
BRECK OPERATING CORP. 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
MCCLUSKEY 089974													
WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A													

09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
01	589 #	239	-0-	-350	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	532 #	109	-0-	-423	-0-	109	3		N	-0-			-0-

CHEROKEE OPERATING													
KENNEDY 147433													
WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990													

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007													

PETEX													
MILAM, E. B. 659782													
WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099													

09	1020 #	957	-0-	-63	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	1054 #	651	-0-	-403	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11	1050 #	179	-0-	-871	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
01	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
*02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.													
CORBETT 786408													
WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014													

09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*01	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
HINSON, ED		WELL #: 7		RRCID -> 114940		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 4067 - 4170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

HINSON, ED		WELL #: 9		RRCID -> 114941		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4152 - 4176				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110				
09	1020 #	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-			-0-
10	1023 #	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-			-0-
11	990 #	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-			-0-
12	1023 #	954	-0-	-69	-0-	954	3			N	-0-			-0-
*01	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-			-0-
*02	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168				
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4097 - 4107				
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
09	1140 #	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
10	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
11	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
12	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
*01	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
*02	1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT			-0-

 RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10		992 #	825	-0-	-167	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11		960 #	839	-0-	-121	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12		992 #	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*01		1023 #	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*02		924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

09		390 #	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10		403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11		390 #	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12		403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*01		341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

 YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

09		4680 R	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					28
10		4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					28
11		4366 R	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					28
12		4698 R	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					28
*01		4628 R	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					28
*02		1904 #	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					28

 HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5	5	8			85
10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					85
11		750 #	72	-0-	-678	-0-	66	3	6	9	N	5	5	8			85
12		775 #	82	-0-	-693	-0-	82	3			N	-0-					85
*01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
*02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					85

 BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

09		1140 #	907	-0-	-233	-0-	794	3	113	9	N	103	161	1	4	8	48
10		1178 #	699	-0-	-479	-0-	542	3	157	9	N	143	159	1			32
11		1110 #	1018	-0-	-92	-0-	953	3	65	9	N	59	2	8			89
12		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	N	103	3	8			189
*01		930 #	790	-0-	-140	-0-	746	3	44	9	N	40	163	1	2	8	64
*02		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					64

 WOODSON OIL CO. 939420
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)
SKY RESOURCES, INC.
FORD, ED

76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
786408

WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)
PETEX
HOLMAN

76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
659782

WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	235	-0-	-305	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	713 N	326	-0-	-387	-0-	326 2		N	-0-			-0-
02	616 N	513	-0-	-103	-0-	513 2		N	-0-			-0-

DOLLAR "1077"

WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-			-0-
10	682 N	519	-0-	-163	-0-	519 2		N	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2		N	-0-			-0-

RICKELS "1074"

WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2		N	-0-			-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-			-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-			-0-
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
*02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-

ALLAR "1034"

WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312 2		N	-0-			97
10	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	2448 2		N	-0-			97
11	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2236 2	14 9	N	13			110
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2551 2	28 9	N	25	135 1		-0-
01	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-

HOLMAN

WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	516 2	28 9	N	25			92
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	497 2	24 9	N	22			114
11	570 N	384	-0-	-186	-0-	364 2	20 9	N	18			132
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	401 2	18 9	N	16			148
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	462 2	34 9	N	31			179
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	430 2	13 9	N	12	164 1		27

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		2730 N	1732	-0-	-998	-0-	1718	2	14	9	N	225
10		2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1953	2	2	9	N	79
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	N	85
12		1798 N	956	-0-	-842	-0-	956	2			N	85
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	2	4	9	N	89
02		2268 N	2151	-0-	-117	-0-	2151	2			N	89

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	89
10		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	89
11		1500 N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	89
12		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	89
01		1395 N	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	89
02		1204 N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3711	2	21	9	N	170
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4060	2	21	9	N	189
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3799	2	25	9	N	50
12		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	70
01		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3779	2	35	9	N	102
*02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3385	2	20	9	N	120

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086												
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-
*01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134												
09		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-
10		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-
11		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-
12		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-
*01		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-
*02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIFE (CONGL. 3900)
KEATING ENERGY, INC.
RAGLE J.B.

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
453142

WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913 3	1 9	N	1	1			27
10	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	2731 3	1 9	N	1	1			28
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2991 3	1 9	N	1	1			29
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3094 3	2 9	N	2	2			31
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3203 3	3 9	N	3	3			34
*02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2809 3	2 9	N	2	2			36

GREEN, WILEY T.

WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H.

631388
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-	-0-			-0-
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041 2		N	-0-	-0-			-0-
11	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701 2		N	-0-	-0-			-0-
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-	-0-			-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	N	5	5			5

MCMURREY, M. H.

WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308 2		N	-0-	-0-			-0-
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		N	-0-	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	-0-			-0-
12	3100 N	3560	-0-	460	460	3534 2	26 9	N	24	24			24
01	3100 N	2974	-0-	-126	334	2967 2	7 9	N	6	6			30
*02	2800 N	2712	-0-	-88	246	2703 2	9 9	N	8	8			38

O'LAUGHLIN, MAURINE L.

WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-			54
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-	-0-			54
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2		N	-0-	-0-			54
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-			54
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-	-0-			54
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-			54

MITCHELL

WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

09	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-	-0-			120
10	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5298 2	12 9	N	11	11			131
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2		N	-0-	-0-	118 1		13
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5194 2	41 9	N	37	37			50
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4976 2	44 9	N	40	40			90
02	4900 X	4373	-0-	-527	-0-	4362 2	11 9	N	10	10			100

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A					
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	23 1	273 2	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22 1	273 2	N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1	304 2	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27 1	303 2	N	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	24 1	254 2	N	-0-			-0-
JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A					
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	N	-0-			64
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	N	-0-			64
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	N	-0-			64
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	N	-0-			64
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 2	N	-0-			64
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	N	-0-			64
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A					
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	2 1	259 2	N	-0-			1
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	21 1	253 2	N	-0-			1
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	394 2	N	-0-			1
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40 1	431 2	N	-0-			1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	-0-			1
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	28 1	299 2	N	-0-			1
RAINWATER, JOHN RITCHIE		WELL #: 1		689110 RRCID -> 203469	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4131 - 4215					
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	852 2	99 9	N	90	185 1		126
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	785 2	35 9	N	32			158
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	768 2	18 9	N	16			174
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	769 2	11 9	N	10			184
01	806 N	575	-0-	-231	-0-	564 2	11 9	N	10			194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194
SENDERO ENERGY INC. GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		766971 RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589					
09		11009 X	3247	-0-	-7762	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	2740	-0-	-680	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	2332	-0-	-1202	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
01		3348 X	2559	-0-	-789	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068					
09		720 N	611	-0-	-109	-0-	602	2	9	9	N	8		60
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-		60
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		60
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20		80
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	805	2	22	9	N	20		100
02		700 N	670	-0-	-30	-0-	670	2			N	-0-		100

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175					
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-		-0-
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		-0-
02		280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038					
09		1050 N	561	-0-	-489	-0-	561	2			N	-0-		68
10		775 N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-		68
11		780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-		68
12		589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-		68
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		68
02		672 N	411	-0-	-261	-0-	411	2			N	-0-		68

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT								
HITEX RESOURCES, LP				390521										
DICKERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2	N	-0-			20
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			20
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			20
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			20
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			20
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2	N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 - 4043
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			164
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			164
11	720 N	504	-0-	-216	-0-	504 2	N	-0-	85 1		79
12	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 2	N	-0-	61 1		18
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			18
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-			18

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 - 4044
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	532 2	36 9 N	33			65
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	556 2	22 9 N	20			85
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583 2	17 9 N	15			100
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		-0-	73 1		27
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	576 2	36 9 N	33			60
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		-0-			60

RIFE (1600)				76655 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:		28	RRCID ->	106720	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1621 - 1629
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
M. C. KAY		WELL #:		3	RRCID ->	253888	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3561 - 3664
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3364 - 3370
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808										
PIERCE R.N.				WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3			N	-0-			-0-
12		620 N	296	-0-	-324	-0-	296 3			N	-0-			-0-
01		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3			N	-0-			-0-
*02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-

RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
D.J. & T. ENERGY				196227										
CRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	199570	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3247 - 3252	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINGO (STRAWN)				76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683										
RINGO				WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-

ROYE				WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	N/A	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-

ROYE				WELL #:	2	RRCID ->	076748	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYE				WELL #:	4	RRCID ->	078891	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	1667 - 1678	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683									
ROYE				WELL #:	5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1836 - 2423
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENSERCH - KAY				WELL #:	1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1755 - 1923
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSERCH - KAY				WELL #:	2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1755 - 1800
09	14B2 EXT	540	-0-	540	540	540	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	235	-0-	235	775	235	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	430	-0-	430	1205	430	2		N	-0-			-0-
12	1330 X	125	-0-	-1205	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	392 N	133	-0-	-259	-0-	133	2		N	-0-			-0-

ENSERCH - ROYE				WELL #:	1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1704 - 1826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PETEX				659782									
ROYE D.S.J.				WELL #:	3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3388 - 0
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	921	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2		N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-

ROYE, D. S. J.				WELL #:	5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3370 - 3384
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173	RRCID -> 093730	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3682	- 3690				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-			-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING R RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1	RRCID -> 183410	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4082	- 4088				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
11	900 N	855	-0-	-45	-0-	855 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	943	-0-	-421	-0-	943 2	N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1	RRCID -> 236446	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 4082	- 4083				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4800 X	4063	-0-	-737	-0-	4063 2	N	-0-			12
10	4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4301 2	N	-0-			12
11	4620 X	4126	-0-	-494	-0-	4126 2	N	-0-			12
12	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361 2	N	-0-			12
01	4464 X	3935	-0-	-529	-0-	3935 2	N	-0-			12
02	3892 X	3790	-0-	-102	-0-	3790 2	N	-0-			12

WALKER "1302"		WELL #: 1	RRCID -> 237917	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 4292	PERF. 4086	- 4100				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	880	-0-	-350	-0-	880 2	N	-0-			20
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	11 9	N	10	30
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	24 9	N	22	52
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	12 9	N	11	63
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1162 2	N	13 9	N	12	75
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1040 2	N	6 9	N	5	80

ROBERSON (CADD0)		77258 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
WOLFENBERGER		WELL #: 1	RRCID -> 113045	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 3400	- 3408				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SHAIDA, JOHN H.		768650												
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3396 - 3416				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	279 2	N	1				60
							1 9							
10		403 N	293	-0-	-110	-0-	17 1	276 2	N	-0-				60
11		210 N	138	-0-	-72	-0-	8 1	127 2	N	3				63
							3 9							
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	13 1	218 2	N	1				64
							1 9							
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	233 2	N	1				65
							1 9							
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	7 1	118 2	N	-0-				65

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: EASTLAND						
ROBERTSON CSL		WELL #: 7		RRCID -> 091432		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3371 - 3404				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ROBERTSON CSL		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696		PERF. N/A				
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	88 1	977 3	N	7				75
							8 9							
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	92 1	997 3	N	18				93
							20 9							
11		660 N	446	-0-	-214	-0-	60 1	386 3	N	-0-				93
12		1116 N	708	-0-	-408	-0-	81 1	627 3	N	-0-				93
01		1116 N	572	-0-	-544	-0-	84 1	488 3	N	-0-				93
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	80 1	510 3	N	-0-				93

ROBERTSON CSL		WELL #: 12		RRCID -> 237572		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2482 - 3422				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
ROBINETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254197		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2880 - 2896				
09		6450 #	482	-0-	-5968	-0-	482 2		N	-0-				-0-
10		6417 R	6417	-0-	-0-	-0-	6417 2		N	-0-				-0-
11		7053 R	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2		N	-0-				-0-
12		6887 R	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-				-0-
*01		6797 R	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-				-0-
*02		5930 R	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2		N	-0-				-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
REBEL ENERGY, LTD. MILLINGTON, SETH		696211		WELL #: 9		RRCID -> 127698		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754			
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3	N	-0-	-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-	-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC. ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2	N	-0-	-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-	-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2	N	-0-	42
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	N	9	51
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	51
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	N	13	64
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	461	2	N	30	94
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	94

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150			
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-	-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	96	1	Y	-0-	-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	132	1	Y	-0-	-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	-0-	-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.)		77754 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "68B"		WELL #: 2		RRCID -> 133760		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			85
10	434 N	143	-0-	-291	-0-	143 3		Y	-0-			85
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-			85
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	338 3		Y	-0-			85
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			85
02	T. A.	96	-0-	96	96	96 3		Y	-0-			85

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			40
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9	N	1			41
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2			43
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			43
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			43
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			43

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			219
10	1178 N	475	-0-	-703	-0-	473 2	2 9	Y	2	168 1		53
11	1200 N	553	-0-	-647	-0-	551 2	2 9	Y	2			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			56
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-		Y	2			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	94 2	35 9	N	32	160 1		60
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	105 2	33 9	N	30			90
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	64 2	28 9	N	25			115
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			115
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-			115
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	67 2	83 9	N	75			190

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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

VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
10	403 N	157	-0-	-246	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
02	504 N	90	-0-	-414	-0-	90 3		Y	-0-			-0-

ROCKWOOD (FRY SAND)												
ROCKWOOD RESOURCES INC												
TIMMINS "A"												
77758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
723524												
WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)												
GAYLYN, INC.												
BALKUM-GINGO "B"												
77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
298362												
WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-		-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2	N	-0-		-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2	N	-0-		-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N	-0-		-0-
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2	N	-0-		-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2	N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-		-0-
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT												
GARRETT, G.												
833560												
WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-		-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-		-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS												
HARRIS "D"												
77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
238196												
WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2	N	-0-		-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2	N	-0-		-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10		465 N	279	-0-	-186	-0-	279 3	N	-0-			-0-
11		600 N	269	-0-	-331	-0-	269 3	N	-0-			-0-
12		527 N	231	-0-	-296	-0-	231 3	N	-0-			-0-
01		279 N	162	-0-	-117	-0-	162 3	N	-0-			-0-
02		252 N	167	-0-	-85	-0-	167 3	N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A				
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	690	-0-	-364	-0-	690 3	N	-0-			-0-
01		837 N	484	-0-	-353	-0-	484 3	N	-0-			-0-
02		756 N	499	-0-	-257	-0-	499 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 115824		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14												

RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909				
09		4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	4675 3	17 9	N	15		137
10		4743 #	4527	-0-	-216	-0-	4513 3	14 9	N	13		150
11		4590 #	4509	-0-	-81	-0-	4486 3	23 9	N	21		171
12		4836 #	4715	-0-	-121	-0-	4698 3	17 9	N	15		186
01		4836 #	4232	-0-	-604	-0-	4210 3	22 9	N	20		206
02		4368 #	4305	-0-	-63	-0-	4285 3	20 9	N	18	177 1	47

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		//CONT.//		77932 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703							
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		4	RRCID ->	082679	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	4054	PERF. 3924 - 3927
09	960 N	561	-0-	-399	-0-	548 3	13 9	Y	12		211
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	710 3	73 9	Y	66	173 1	104
11	1020 N	437	-0-	-583	-0-	431 3	6 9	Y	5		109
12	589 N	178	-0-	-411	-0-	178 3		Y	-0-		109
01	775 N	260	-0-	-515	-0-	260 3		Y	-0-		109
02	420 N	141	-0-	-279	-0-	141 3		Y	-0-		109

ROYALL (ELLENBURGER)				78805 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782							
COTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	124297	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3863 - 3878
09	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-		30
10	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2239 2	22 9	N	20		50
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1877 2	24 9	N	22		72
12	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	1699 2		N	-0-		72
01	2263 N	1733	-0-	-530	-0-	1733 2		N	-0-		72
02	1764 N	1444	-0-	-320	-0-	1444 2		N	-0-		72

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3710 - 3724
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 4072 - 4074
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-		27
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-		27
11	DELO PR	2978	-0-	2978	2978	2978 2		N	-0-		27
12	3100 N	3018	-0-	-82	2896	3018 2		N	-0-		27
01	3100 N	2733	-0-	-367	2529	2733 2		N	-0-		27
*02	2800 N	2406	-0-	-394	2135	2406 2		N	-0-		27

RAYMOND, LES		WELL #:		3	RRCID ->	137085	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 4035 - 4052
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
11	DELO PR	993	-0-	993	993	993 2		N	-0-		-0-
12	1999 N	1006	-0-	-993	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-

ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	152221	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 4050 - 4072
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-		-0-
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
11	DELO PR	3319	-0-	3319	3319	3319 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	2841	-0-	-259	3060	2841 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	2586	-0-	-514	2546	2586 2		N	-0-		-0-
*02	5133	2587	-0-	-2546	-0-	2587 2		N	-0-		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798				
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940				
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	970	2			N	-0-			-0-

O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
MAYO, EDDIE		536900									
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41

RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A			
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	20
10	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2	N	-0-	20
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	20
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	N	1	20
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

MCDERMETT OIL STRINGER		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

OIL AND GAS DIVISION

SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609									
SNYDER "66"		WELL #:	2	RRCID ->	153933	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3000 - 3038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.		188579									
MCFARLANE		WELL #:	1	RRCID ->	082680	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804 - 2808	
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027 2		N	-0-	-0-	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-	
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	-0-	
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-	-0-	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-	
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	-0-	
SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
WILSON, CLAYTON		WELL #:	1	RRCID ->	125628	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF. 3027 - 3120	
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	461 2	124 9	N	113	113	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	549 2	12 9	N	11	124	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	485 2	14 9	N	13	137	
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	426 2	11 9	N	10	147	
02	532 N	261	-0-	-271	-0-	252 2	9 9	N	8	155	
BUSHNELL, H.		WELL #:	1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 - 3121	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EMMA KENT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138690	COMPL. DATE	02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3173	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LONG, TONY		WELL #:	1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	-0-	
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2		N	-0-	-0-	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-	
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294 2		N	-0-	-0-	

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		2
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		2
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		2
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-		2
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2		N	-0-		2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121												
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		79
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		79
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-		79
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-		79
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-		79
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	162	2		N	-0-		79

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178												
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		13
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		13
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		13
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-		13
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-		13
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2		N	-0-		13

SABANA (STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABRA (CROSS CUT) 79409 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR												
HORTON OIL & GAS 401742												
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 111241 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4042 - 4046												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642												
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-		-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-		-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3		N	-0-		-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)			79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
DOW, W. S.			WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			20
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-			20
12	DELQ PR	484	-0-	484	484	484	2			N	-0-			20
*01	856 N	372	-0-	-484	-0-	372	2			N	-0-			20
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			20

MILLER MAUDIE			WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-			-0-
*01	734 N	319	-0-	-415	-0-	319	2			N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-

RAMSEY C.E.			WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			119
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			119
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			119
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			119
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			119
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			119

HOLLAND JANET W-D-			WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)			79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			241728											
ROBERTS, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE, OLIVER			WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.// 241728		WELL #: 1		RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1764 - 1914
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY		706685		WELL #: 1		RRCID ->	018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1650 - 1786
HESTER, ELMER		WELL #: 1		RRCID ->	018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1650 - 1786		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-

SAM ELROD (CONGL.)		80030 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
QUIDNET ENERGY INC.		884837		WELL #: 1A		RRCID ->	160546	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	3062 - 3068
STOCKSTILL		WELL #: 1A		RRCID ->	160546	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	3062 - 3068		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		WELL #: 3 U		RRCID ->	092215	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	3156 - 3160
ROCK CREEK UNIT		WELL #: 3 U		RRCID ->	092215	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	3156 - 3160		
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-			47
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2	N	-0-			47
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			47
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			47
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			47
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			47

WENNINGER, W. GU		WELL #: 1		RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	3162 - 3185		
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY		706685		WELL #: 1		RRCID ->	018151	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1824 - 1835
SCROGGINS, F. O.		WELL #: 1		RRCID ->	018151	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1824 - 1835		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685									
EUBANKS, OZRO		WELL #:		3	RRCID ->	018153	COMPL. DATE	01/05/1954	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1623 - 1631	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCROGGINS F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	060833	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1907	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074009	COMPL. DATE	03/20/1977	TOTAL DEPTH	1835	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER, BILL		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF.	1824 - 1835	
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF.	1824 - 1835	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF.	1504 - 1512	
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF.	1504 - 1512	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT)		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF.	1336 - 1340	
DMV PIPELINE LLC		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF.	1336 - 1340	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			078050										
FERGUSON, H. C. & GIESECKE			WELL #:	1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF.	2214 -	2265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	66	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	133	67	3	Y	-0-		-0-	
12		206 N	73	-0-	-133	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-	

MUERY, ELLA G.			WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 -	2205
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	66	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	133	67	3	Y	-0-		-0-	
12		206 N	73	-0-	-133	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-	

RIORDAN, J. L.			WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 -	2255
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	66	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	133	67	3	Y	-0-		-0-	
12		206 N	73	-0-	-133	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-	

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			WELL #:	4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 -	2354
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-		152	
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		152	
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		152	
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		152	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		152	
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		152	

HOLT, W. C.			WELL #:	2	RRCID ->	018253	COMPL. DATE	07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 -	2228
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	

CREEK ENERGY, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	018169	COMPL. DATE	05/14/1948	TOTAL DEPTH	2141	PERF.	2087 -	2141
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579												
HAYNES, E.S. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 018170		COMPL. DATE 05/29/1948		TOTAL DEPTH 2162		PERF. 2086 - 2162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128				
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

EUBANK, CHARLES W.		255145		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321				
NEWMAN, V. C.		WELL #: 2												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252				
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1												
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803
 MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09		33 N		33	-0-	-0-		33	2		N		-0-	-0-
10		20 N		20	-0-	-0-		20	2		N		-0-	-0-
11		12 N		12	-0-	-0-		12	2		N		-0-	-0-
*12		18 N		18	-0-	-0-		18	2		N		-0-	-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		12 N	NO RPT		-0-	-12					N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
 BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

09		43 N		43	-0-	-0-		43	2		N		-0-	-0-
10		45 N		45	-0-	-0-		45	2		N		-0-	-0-
11		42 N		42	-0-	-0-		42	2		N		-0-	-0-
12		51 N		51	-0-	-0-		51	2		N		-0-	-0-
01		43 N		43	-0-	-0-		43	2		N		-0-	-0-
*02		38 N		38	-0-	-0-		38	2		N		-0-	-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

09		60 N		36	-0-	-24		36	2		N		-0-	-0-
10		47 N		47	-0-	-0-		47	2		N		-0-	-0-
11		60 N		35	-0-	-25		35	2		N		-0-	-0-
12		54 N		54	-0-	-0-		54	2		N		-0-	-0-
01		62 N		36	-0-	-26		36	2		N		-0-	-0-
*02		43 N		43	-0-	-0-		43	2		N		-0-	-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

09		60 N		30	-0-	-30		30	2		N		-0-	-0-
10	DLQ	G-10		39	-0-	39		39	2		N		-0-	-0-
11	DLQ	G-10		34	-0-	34		73	2		N		-0-	-0-
12	DLQ	G-10		46	-0-	46		119	2		N		-0-	-0-
01	DLQ	G-10		27	-0-	27		146	2		N		-0-	-0-
02		T. A.		32	-0-	32		178	2		N		-0-	-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

09		158 N		158	-0-	-0-		158	2		N		-0-	-0-
10		158 N		158	-0-	-0-		158	2		N		-0-	-0-
11		150 N		104	-0-	-46		104	2		N		-0-	-0-
12		155 N		134	-0-	-21		134	2		N		-0-	-0-
01		162 N		162	-0-	-0-		162	2		N		-0-	-0-
*02		148 N		148	-0-	-0-		148	2		N		-0-	-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

09		150 N		140	-0-	-10		140	2		N		-0-	-0-
10		155 N		141	-0-	-14		141	2		N		-0-	-0-
11		150 N		92	-0-	-58		92	2		N		-0-	-0-
12		155 N		119	-0-	-36		119	2		N		-0-	-0-
01		155 N		144	-0-	-11		144	2		N		-0-	-0-
*02		132 N		132	-0-	-0-		132	2		N		-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	47	20	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	77	30	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	97	20	2	N	-0-			-0-
*02	121 N	24	-0-	-97	-0-	24	2	N	-0-			-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	39	18	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	64	25	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	78	14	2	N	-0-			-0-
*02	95 N	17	-0-	-78	-0-	17	2	N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385				
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182				
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211				
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214				
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240				
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164				
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372				
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296				
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	67	21	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	106	39	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	129	23	2			N	-0-			-0-
*02	163 N	34	-0-	-129	-0-	34	2			N	-0-			-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311				
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	87	27	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	51	-0-	51	138	51	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	168	30	2			N	-0-			-0-
*02	212 N	44	-0-	-168	-0-	44	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
*02	131 N	26	-0-	-105	-0-	26	2	N	-0-	-0-	

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	

RENDLEMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-	

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
*02	140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2	N	-0-	-0-	

RENDLEMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210 - 2270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2275	
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2268 - 2323	
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2140 - 2209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, MRS. R.C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH		2148		PERF. 2085 - 2147		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2211 - 2275		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH		2183		PERF. 2125 - 2183		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	91	39	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	59	-0-	59	150	59	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	189	39	2			N	-0-			-0-
*02	237 N	48	-0-	-189	-0-	48	2			N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH		2200		PERF. 2127 - 2195		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2238 - 2298		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2168 - 2238		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-		-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-		-0-

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275				
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	226	-0-	226	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	-0-	741	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	-0-	974	2		N	-0-			-0-
*02	1180	N	206	-0-	-974	-0-	206	2		N	-0-			-0-

JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149				
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2	N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315		
09	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	300	124	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	194	-0-	194	494	194	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	214	-0-	214	708	214	2	N	-0-			-0-
*02	855 N	147	-0-	-708	-0-	147	2	N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
09	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	144	-0-	144	349	144	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	226	-0-	226	575	226	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	825	250	2	N	-0-			-0-
*02	996 N	171	-0-	-825	-0-	171	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179		
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-

WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-

WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-				-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A				
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-				-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-

NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225															
NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A															
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-			-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A															
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A															
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A															
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	32	-0-	32	74	32	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	48	-0-	48	122	48	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	154	32	2			N	-0-			-0-
*02		193 N	39	-0-	-154	-0-	39	2			N	-0-			-0-

KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246															
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216				
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	77	33	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	127	50	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	160	33	2		N	-0-			-0-
*02	201	N	41	-0-	-160	-0-	41	2		N	-0-			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162				
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	41	19	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	67	26	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	82	15	2		N	-0-			-0-
*02	100	N	18	-0-	-82	-0-	18	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199				
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	45	21	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	73	28	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	89	16	2		N	-0-			-0-
*02	109	N	20	-0-	-89	-0-	20	2		N	-0-			-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134				
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237				
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130				
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225								
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	64
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	64
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	64
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	64
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	64
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-	64

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172		
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-	-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202		
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	94	29	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	55	-0-	55	149	55	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	182	33	2	N	-0-	-0-
*02	230 N	48	-0-	-182	-0-	48	2	N	-0-	-0-

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283		
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225												
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092				
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340				
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294				
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			83
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			83
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			83
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			83
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			83
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			83

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356				
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340				
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236				
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225							
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2153 - 2182
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)				80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC.				888225							
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.)				80952 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
JOHNSTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	126920	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF. 3571 - 3572
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7	-0-

SANTO, S. (CONGL)				80961 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
KING, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	095565	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3558 - 3576
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (CONGL) //CONT.// 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					24
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					24
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					24
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

09	2160 #	1953	-0-	-207	-0-	1953	3			N	-0-					11
10	2232 #	2018	-0-	-214	-0-	2018	3			N	-0-					11
11	2070 #	1970	-0-	-100	-0-	1967	3	3	9	N	3	14	1			-0-
12	2077 #	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2046 #	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1848 #	1834	-0-	-14	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
LAFFOON FARM		481009									
CASADOR -A-		WELL #:	2A	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3714 - 3738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCOTT (STRAWN)		81730 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575									
MADDOX, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	194365	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1180 - 1190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCRANTON,NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790									
LEDBETTER		WELL #:	1	RRCID ->	110319	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3852 - 3860
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WATTS, BEULAH		2		121074		03/29/1984		3920		3835 - 3846	
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	370	1	N	5		87
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	338	1	N	2		89
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	41	1	N	-0-		89
12	1395 N	117	-0-	-1278	-0-	38	1	N	3		92
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	3	9				93
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	18	1	N	-0-		93

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	018261	COMPL. DATE	01/01/1959	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3826 - 3840
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2	N	-0-	-0-	

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	21
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	21
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	21
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	21
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-	21
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-	21

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-	23
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	24
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-	24
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5	29
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	29
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	466	2	12	9	Y	11	40

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	235	2	3	9	Y	3	129
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	273	2	17	9	Y	15	1
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-	1
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-	1
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2	3
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	3

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1040 S	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	29
10	1050 S	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	29
11	255 S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	29
12	767 S	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	29
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43

SEDWICK (CADD0)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335										
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)			82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
MONTGOMERY			WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC.			803812						CNTY: SHACKELFORD					
STEPHENS "21"			WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		1710 N	1527	-0-	-183	-0-	1527	2		N	-0-			67
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			67
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			67
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			67
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			67
*02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			67

SERGIO (STRAWN)			82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
SWENSON			WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

SERS (STRAWN 680)			82282 443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
ROCKWOOD RESOURCES INC			723524											
LUEDTKE			WELL #: 1		RRCID -> 150382		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 807 PERF. 684 - 690					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SET RANCH (CONGL)			82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683											
NEWMAN, GRAGG			WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		1050 #	1042	-0-	-8	-0-	1042	2		N	-0-			104
10		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			104
11		1020 #	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			104
12		1085 #	503	-0-	-582	-0-	503	2		N	-0-			104
01		1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			104
*02		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			104

SET RANCH (CONGL) DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH		//CONT.//		82315 500 197690	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 #	1724	-0-	-1096	-0-	60	1	1658	3	N	5		72
						6	9						
10	2790 #	2476	-0-	-314	-0-	62	1	2391	3	N	21		93
						23	9						
11	2700 #	2383	-0-	-317	-0-	60	1	2313	3	N	9		102
						10	9						
12	2790 #	2337	-0-	-453	-0-	62	1	2275	3	N	-0-		102
01	2480 #	1986	-0-	-494	-0-	62	1	1923	3	N	1		103
						1	9						
02	2240 #	1992	-0-	-248	-0-	56	1	1924	3	N	11		114
						12	9						

SET RANCH		WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048		
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-		45
10	992 #	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-		45
11	960 #	434	-0-	-526	-0-	434	3			N	-0-		45
12	992 #	395	-0-	-597	-0-	395	3			N	-0-		45
01	868 #	332	-0-	-536	-0-	332	3			N	-0-		45
02	672 #	307	-0-	-365	-0-	307	3			N	-0-		45

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. DABNEY		WELL #:	1	RRCID ->	211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4143 - 4167		
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-		60
10	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-		60
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-		60
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-		60
01	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-		60
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		60

COLEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 - 4132		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

KADANE CORPORATION B.R.A.		WELL #:	2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3951 - 3956		
09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	3	1	637	2	N	-0-		86
10	837 #	527	-0-	-310	-0-	3	1	524	2	N	-0-		86
11	810 #	628	-0-	-182	-0-	3	1	625	2	N	-0-		86
12	837 #	578	-0-	-259	-0-	3	1	575	2	N	-0-		86
01	713 #	515	-0-	-198	-0-	3	1	512	2	N	-0-		86
02	588 #	331	-0-	-257	-0-	3	1	328	2	N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3742 -	4017	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	3 1	282 2	N	4					20
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	4 9	280 2	N	12					32
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	3 1	289 2	N	8					40
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	9 9	243 2	N	12					52
01	310 #	192	-0-	-118	-0-	3 1	185 2	N	4					56
02	280 #	96	-0-	-184	-0-	4 9	82 2	N	10					66
						3 1								
						11 9								

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 -	2092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RWA, LLC				687608	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 -	2014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	43 1	86 3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	40 1	86 3	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	30 1	68 3	N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46 1	123 3	N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	70 1	170 3	N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	21 1	59 3	N	-0-					-0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND)				82518 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		2 M	RRCID ->	046062	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD NE (MISS)				82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 -	4528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	671	341 2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	330	-0-	330	1001	330 2		Y	-0-					-0-
12	1318 R	317	-0-	-1001	-0-	317 2		Y	-0-					-0-
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-					-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT					-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD													
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683													
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
10		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
11		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-	
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435													
09		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
10		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
11		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
12		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-	
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-	

KEATING ENERGY, INC. 453142													
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500													
09		630 #	236	-0-	-394	-0-	236 3		N	-0-		-0-	
10		651 #	276	-0-	-375	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
11		420 #	253	-0-	-167	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
12		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		-0-	
01		341 #	227	-0-	-114	-0-	227 3		N	-0-		-0-	
02		252 #	181	-0-	-71	-0-	181 3		N	-0-		-0-	

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430													
09		930 #	697	-0-	-233	-0-	697 3		N	-0-		-0-	
10		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-	
11		870 #	668	-0-	-202	-0-	668 3		N	-0-		-0-	
12		899 #	613	-0-	-286	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
01		899 #	675	-0-	-224	-0-	675 3		N	-0-		-0-	
02		784 #	656	-0-	-128	-0-	656 3		N	-0-		-0-	

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880													
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880										
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403	-	4596
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-
11	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-				-0-
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-				-0-
*02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545										
GREEN SOUTH "62B"		WELL #:		3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	1351	PERF.	1296	-	1301
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GREEN, JAMES R.				330874										
GREEN, J. R. RANCH CO.		WELL #:		3	RRCID ->	139344	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	460	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	139345	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	172	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	139346	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	560	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861										
WBRR BULLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF.	636	-	638
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//	82522 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD							
JNS PRODUCTION, LLC			433134												
HARGROVE "D"			WELL #:	1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF.	828 - 832			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY			567486			49B		CNTY: SHACKELFORD							
MUSSELMAN "24"			WELL #:	1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	4075 - 4082			
09		900 #	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-			241
10		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			241
11		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			241
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			241
01		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			241
*02		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			241
PETEX			659782			49B		CNTY: SHACKELFORD							
BROOKS, TOM			WELL #:	1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3708 - 3724			
09		1680 #	1337	-0-	-343	-0-	1336	2	1	9	N	1			140
10		1736 #	1351	-0-	-385	-0-	1298	2	53	9	N	48	169	1	19
11		DELO PR	1317	-0-	1317	-0-	1317	2			N	-0-			19
12		1767	1542	-0-	-225	-0-	1092	2			N	-0-			19
01		1767	1399	-0-	-368	-0-	724	2			N	-0-			19
*02		1596	1428	-0-	-168	-0-	556	2			N	-0-			19
ROYALL			WELL #:	1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724 - 3729			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			97
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			97
11		T. A.	46	-0-	46	-0-	102	46	2		Y	-0-			97
12		T. A.	350	-0-	350	-0-	452	350	2		Y	-0-			97
01		529 R	77	-0-	-452	-0-	77	2			Y	-0-			97
*02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			97
BROOKS, LUCION			WELL #:	1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3392 - 3396			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC			816067			49B		CNTY: SHACKELFORD							
COOK RANCH			WELL #:	B301	RRCID ->	178615	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	4640 - 4670			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ARCHER PETROLEUM 028882												
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	2759		106	-0-	-2653	-0-	99	3	7	9	N	6
11	2670		279	-0-	-2391	-0-	264	3	15	9	N	14
12	2759		200	-0-	-2559	-0-	187	3	13	9	N	12
01	2759		226	-0-	-2533	-0-	212	3	14	9	N	13
02	2492		NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT

BACON ENERGY 042398												
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT

BASIN OPERATING INC. 054545												
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A												
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	59
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	59
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	59
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	59
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	59
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	59

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277												
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	24
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	24
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	24
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	24
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	24
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	24

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	31
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	31
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	31
12	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	31
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	31
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	31

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLAVO OIL, LLC 158307												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	49
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-	49
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-	49
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-	49
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-	49
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	49

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7	115
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-	115
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	N	3	118
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4	122
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3	125
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT	125

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940												
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT	-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	702	2	8	9	N	7	118
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	770	2	8	9	N	7	125
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	748	2	8	9	N	7	132
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	703	2	7	9	N	6	138
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8	146
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	N	11	157

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2		N	-0-	-0-
10		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-	-0-
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	645	2		N	-0-	-0-
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		N	-0-	-0-
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-	-0-
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P&A 02-07-13												

J & TG, LLC 427427												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
J & W OIL CO.-W. F. 427923																	
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					87
*10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					87
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					87
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					87
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					87

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					20
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					20
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					22
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		280 N	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-					22

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955																	
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435																	
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350																	
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134																	
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
JNS PRODUCTION, LLC //CONT.// 433134															
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

GROTHER, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
09		660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
11		660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
01		713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-			-0-
*02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670															
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
MARJAC OIL COMPANY, INC.													526262									
W-B													WELL #: 1		RRCID -> 265317		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4408 - 4411	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		7500	6306	-0-	-1194	13813	6306 2			N	-0-			-0-								
10		7750	4736	-0-	-3014	10799	4736 2			N	-0-			-0-								
11		7500	3593	-0-	-3907	6892	3593 2			N	-0-			-0-								
12		7750	3097	-0-	-4653	2239	3097 2			N	-0-			-0-								
01		6510 #	2308	-0-	-4202	-0-	2308 2			N	-0-			-0-								
02		3668	2477	-0-	-1191	-0-	2477 2			N	-0-			-0-								

MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486									
CHISM													WELL #: 1001		RRCID -> 188940		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3521 - 3537	
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2			N	-0-			4								
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			4								
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-			4								
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			4								
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			4								
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			4								

REAMES "9"													WELL #: 1		RRCID -> 190077		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 3676		PERF. 3427 - 3484	
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988 2	41 9	N		37			76								
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1193 2	85 9	N		77			153								
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1116 2	25 9	N		23			176								
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1171 2	34 9	N		31			207								
01		1271 N	1013	-0-	-258	-0-	977 2	36 9	N		33	162 1		78								
02		1064 N	876	-0-	-188	-0-	850 2	26 9	N		24			102								

REAMES 'A'													WELL #: 902		RRCID -> 199332		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3742		PERF. 3516 - 3530	
09		510 N	376	-0-	-134	-0-	376 2			N	-0-			18								
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	700 2	84 9	N		76			94								
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	587 2	25 9	N		23			117								
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	560 2	30 9	N		27			144								
01		775 N	605	-0-	-170	-0-	562 2	43 9	N		39			183								
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	553 2	20 9	N		18	168 1		33								

P.I.D. DRILLING INC													631265									
WINDHAM "85"													WELL #: 1		RRCID -> 167508		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4963		PERF. 4610 - 4613	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020		RRCID -> 167924		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4894 - 4905	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX													659782									
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888 - 3898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE									
09		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128 2			N	-0-		45									
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-		45									
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-		45									
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-		45									
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181 2			N	-0-		45									
02		1120 N	1051	-0-	-69	-0-	1051 2			N	-0-		45									

PETRO-STARR													660161									
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252 - 258
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

PRICKLY PAIR PRODUCTION													677108									
EDINGTON, ALICE "B"													WELL #:	3	RRCID ->	124236	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	730 - 830
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

QUEST EMG, INC.													684615									
MUSSELMAN "29"													WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466 - 2470
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104									
CHANEY													WELL #:	1	RRCID ->	091929	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	454 - 470
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

HEIRS, TERRY													WELL #:	1	RRCID ->	185532	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1933 - 1950
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
 LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON (SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868												
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	54
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-	54
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	54
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT	54

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
09	2490 #	2432	-0-	-58	-0-	2432	2			N	-0-	49
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	49
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-	49
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49
02	2352 N	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT	49

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812												
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897												
09	540 N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-	46
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	46
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	46
12	3100 N	3268	-0-	168	-0-	3268	2			N	-0-	46
01	2565 N	2397	-0-	-168	-0-	2397	2			N	-0-	46
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-	46

STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
10	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-	-0-
11	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	1870	3			N	-0-	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-	-0-
02	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374	3			N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067														
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651														
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3		N	-0-			-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496														
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TIDMORE, ANN 859740 KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
09		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12		1612 N	247	-0-	-1365	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459 B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//		82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
MCLEMORE A-232		WELL #: 4D		RRCID -> 152239		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 3202 - 3206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	180	1	147	2	Y	141			297
						155	9							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	186	1	98	2	Y	169	290	1	176
						186	9							
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	180	1	90	2	Y	145	147	1	174
						160	9							
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	180	1	112	2	Y	145	153	1	166
						160	9							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	186	1	81	2	Y	119	139	1	146
						131	9							
02	T. A.	428	-0-	428	428	186	1	96	2	Y	133	161	1	118
						146	9							

VAN OPERATING, LTD.		881442		RRCID -> 049016		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 4558 - 4603	
NAIL, E. R.		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WHITT OIL & GAS, INC.		921150		RRCID -> 108925		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 851		PERF. 796 - 799	
LEDBETTER, MORRIS E.		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CARTER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132094		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 2570 - 2600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ELLIOTT		WELL #: 1050		RRCID -> 166336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2347 - 2350	
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-
11	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			N	-0-
12	1891 N	1349	-0-	-542	-0-	1349	2			N	-0-
01	1736 N	605	-0-	-1131	-0-	605	2			N	-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT

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

SHANE (SCULLY)		82653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 2M		RRCID -> 237944		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 1013 - 1213
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC		760540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS				
HOFFPAUIR		WELL #: 2		RRCID -> 265246		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR		WELL #: 3		RRCID -> 267509		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 1220		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HILL OPERATING LLC		387979		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3250 - 3256
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPETCO INC		485885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS				
SHARPE, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 094483		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3192 - 3720		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS				
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 3644 - 3692		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			17
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			17
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			17
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			17
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			17
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2	N	-0-			17

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN				630579									
MURRELL				WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-		1	
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		1	
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		1	
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-		1	
01		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2	N	-0-		1	
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		1	

MURRELL				WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792			
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	

SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
PRAIRIE PRODUCTION				675926									
SHULTZ, JACK CAROL				WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779			
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-	
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	Y	-0-		-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2	Y	-0-		-0-	
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		-0-	
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-	

SHULTZ, JACK CAROL				WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756			
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-		-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2	Y	-0-		-0-	
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		-0-	
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-	

SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
CAFFEY, W. B.				WELL #: 2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210			
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2	N	-0-		-0-	

COOPER, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160			
09		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
02		196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2	N	-0-		-0-	

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	2			N	-0-			-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-			-0-

REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126		
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2252 - 2260		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			131
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			131
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			131
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			131
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			131
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			131

SIKES (CADD0)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.		639400												
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3360 - 2205		
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782												
SIKES F		WELL #:		5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3854 - 3864		
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10	806 N	344	-0-	-462	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-			86
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			86
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			86
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			86
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 2		N	-0-			86
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	733 2		N	-0-			86

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

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

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BARTON, HOWARD 053939														
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-		
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2	N	-0-			-0-		
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2	N	-0-			-0-		
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2	N	-0-			-0-		
01		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2	N	-0-			-0-		
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-		

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767														
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-		
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-		
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-		
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-			-0-		
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-		
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2	N	-0-			-0-		

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728														
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660														
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-		
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-			-0-		
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-		
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-		
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726														
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-		
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-		
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-			-0-		
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	N	-0-			-0-		
01		248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2	N	-0-			-0-		
02		224 N	115	-0-	-109	-0-	115 2	N	-0-			-0-		

FURRY PRODUCING COMPANY 291650														
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891														
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2	N	-0-			-0-		
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-			-0-		
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2	N	-0-			-0-		
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-			-0-		
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2	N	-0-			-0-		
02		308 N	230	-0-	-78	-0-	230 2	N	-0-			-0-		

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952														
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-		
10		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	N	-0-			-0-		
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-			-0-		
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-		
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2	N	-0-			-0-		
02		308 N	218	-0-	-90	-0-	218 2	N	-0-			-0-		

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
FURRY PRODUCING COMPANY			//CONT.//		291650							
DUNN, JOHN			WELL #:		1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965 2		N	-0-		-0-
02		980 N	709	-0-	-271	-0-	709 2		N	-0-		-0-

HAVENS OIL COMPANY			366469									
MAY VETA			WELL #:		1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764	
09		480 N	385	-0-	-95	-0-	385 2		N	-0-		-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
01		713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2		N	-0-		-0-
02		588 N	548	-0-	-40	-0-	548 2		N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE			WELL #:		1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792	
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-		-0-

J & J WHITESIDE INC.			427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE			WELL #:		1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756	
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-		-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-

WHITESIDE, E. A.			WELL #:		4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649	
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE			WELL #:		1BH		RRCID -> 018323		COMPL. DATE 02/17/1945		TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649														
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-		-0-
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-	-0-		-0-
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-	-0-		-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-	-0-		-0-
01		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-	-0-		-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-		-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870														
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-		-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-		-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824														
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-	-0-		-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-		-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-		-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-		-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740														
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622														
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706														
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.				570410										
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2952 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3			N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-

MOORE OIL AND GAS				581275										
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2			N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2			N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2			N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 2			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761	
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2			N	-0-			-0-
11		420 N	313	-0-	-107	-0-	313 2			N	-0-			-0-
12		465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2			N	-0-			-0-
01		465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2			N	-0-			-0-
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-			-0-

TORCH OPERATING LLC				862620										
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825	
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604 3			N	-0-			-0-
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3			N	-0-			-0-
11		630 N	591	-0-	-39	-0-	591 3			N	-0-			-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3			N	-0-			-0-
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3			N	-0-			-0-
02		560 N	363	-0-	-197	-0-	363 3			N	-0-			-0-

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842	
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3			N	-0-			-0-
10		713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3			N	-0-			-0-
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	631 3			N	-0-			-0-
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3			N	-0-			-0-
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3			N	-0-			-0-
02		588 N	383	-0-	-205	-0-	383 3			N	-0-			-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715 - 2765	
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3			N	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3			N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-			-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3			N	-0-			-0-
02		252 N	153	-0-	-99	-0-	153 3			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620										
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850										
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			63
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			63
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3			63
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			63
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			63
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3			63
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823										
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			32
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			32
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			32
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			32
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			32
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			32
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842										
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			28
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			28
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			28
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			28
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			28
02	392 N	221	-0-	-171	-0-	221	3			28
RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828										
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				81
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				81
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				81
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				81
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				81
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-				81

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	N	4				133
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	3				136
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	17	1	28	2	N	2				138
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	90	2	N	5				143
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	N	1				144
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-				144

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HALLDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT				-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

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

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

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

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487														
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10		372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11		360 N	183	-0-	-177	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-			-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324														
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227														

09		690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-
02		644 N	617	-0-	-27	-0-	617	2		N	-0-			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214														

09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12		372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3		N	-0-			-0-
01		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3		N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524														
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935														

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256														
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			99
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

*03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			-0-
*11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-			-0-
*12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 HARRELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998												

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013												

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-			19
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3		N	-0-			19
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3		N	-0-			19
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			19
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3		N	-0-			19
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			19

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3		N	-0-			-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

09	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3		N	-0-			45
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3		N	-0-			45
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	359	3	17	9	N	15		60
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	3	9	9	N	8		68
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	344	3	2	9	N	2		70
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	350	3	9	9	N	8		78

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	3		N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//	84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	850964							
STEWART		WELL #:	1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	151 3	N	-0-		-0-
SNOW (MARBLE FALLS)			84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.			651162							
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID -> 224262	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3542	- 3555		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		35
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		35
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		35
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		35
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
SNOW (STRAWN)			84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694							
SNOW-MILLER		WELL #:	1	RRCID -> 109969	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 1656	- 1662		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
SNOW (STRAWN, LOWER)			84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726							
PERKINS-BEGGS		WELL #:	1	RRCID -> 144048	COMPL. DATE 01/24/1993	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 2046	- 0		
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
*04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*08	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
*11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SNOW-BERRY										
		WELL #:	1	RRCID -> 171038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 2066	- 2068		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 GORDON, R. L. 316450
 GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

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

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
 CO ENERGY 161428
 MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

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

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 BAJA PRODUCTION 044650
 TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			136
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			136
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			136
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 84927 500		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608								
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2704	- 2777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PEARSON, WILLIS										
		WELL #: 5		RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2713	- 2723		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
12	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942								
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2034	- 2038		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
GANKY										
		WELL #: 5		RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2000	- 2006		
09	450 #	374	-0-	-76		-0-	374 3	N	-0-	-0-
10	465 #	363	-0-	-102		-0-	363 3	N	-0-	-0-
11	390 #	347	-0-	-43		-0-	347 3	N	-0-	-0-
12	403 #	217	-0-	-186		-0-	217 3	N	-0-	-0-
01	403 #	218	-0-	-185		-0-	218 3	N	-0-	-0-
*02	382 R	382	-0-	-0-		-0-	382 3	N	-0-	-0-
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4620	- 4732		
09	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41 3	N	-0-	68
10	62 N	44	-0-	-18		-0-	44 3	N	-0-	68
11	60 N	41	-0-	-19		-0-	41 3	N	-0-	68
12	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 3	N	-0-	68
01	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 3	N	-0-	68
*02	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35 3	N	-0-	68
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 4480	- 4642		
09	630 N	558	-0-	-72		-0-	558 2	N	-0-	-0-
10	620 N	544	-0-	-76		-0-	544 2	N	-0-	-0-
11	600 N	476	-0-	-124		-0-	476 2	N	-0-	-0-
12	589 N	538	-0-	-51		-0-	17 1	N	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0-		-0-	559 2	N	-0-	-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-		-0-	6 1	N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-	51
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	3
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-	3
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	N	-0-	3
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-	3
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	3	1	239	2	N	-0-	3

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-	-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-	-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
01	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			Y	-0-	-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852												
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274												
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	471	3	13	9	N	12	35
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-	35
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-	35
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428	3	1	9	N	1	36
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-	36
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354	3			N	-0-	36

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460												
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	38
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	38
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	38
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	37	1	1148	2	N	-0-	38
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	38
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	7	1	618	2	N	-0-	38

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE

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

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467												
09	16	N		16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		-0-
10	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			-0-
11	22	N		22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		-0-
12	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			-0-
01	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		-0-
02	28	N		-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313												
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255												
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318												
09	990	N		862	-0-	-128	-0-	-0-	862	2		-0-
10	930	N		837	-0-	-93	-0-	-0-	837	2		-0-
11	870	N		847	-0-	-23	-0-	-0-	847	2		-0-
12	899	N		895	-0-	-4	-0-	-0-	895	2		-0-
01	886	N		886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		-0-
02	784	N		772	-0-	-12	-0-	-0-	772	2		-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
VAN OPERATING, LTD. 881442												
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976												
09	1710	#		332	-0-	-1378	-0-	-0-	332	3		98
10	1860	#		1537	-0-	-323	-0-	-0-	1537	3		98
11	2011	R		2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3	9 9	106
12	2217	R		2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3	23 9	127
01	2057	R		2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3	26 9	151
*02	1913	R		1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3	18 9	167

STEPHENS COUNTY REGULAR													
BARGSLEY, COY													
BARGSLEY, FRANK													
WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028													
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
049255													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2015 - P/A 02/04/2015													
BARGSLEY, COY "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
MCWHORTER, V.H.													
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680													
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
HERRINGTON "A"													
WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876													
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	311	2	4 9	N	4			153
10	341 #	316	-0-	-25	-0-	313	2	3 9	N	3			156
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	307	2	32 9	N	29	162 1		23
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	314	2	6 9	N	5			28
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	298	2	2 9	N	2			30
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	282	2	4 9	N	4			34
PIERCE													
WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065													
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	330	2	7 9	N	6			19
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	403	2	25 9	N	23			42
11	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			42
12	372 #	350	-0-	-22	-0-	348	2	2 9	N	2			44
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	362	2	2 9	N	2			46
02	392 #	276	-0-	-116	-0-	274	2	2 9	N	2			48
PRITCHARD													
WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072													
09	270 #	185	-0-	-85	-0-	176	2	9 9	Y	8			25
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-			25
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2		Y	-0-			25
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2		Y	-0-			25
01	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			25
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	2		Y	-0-			25

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
PRITCHARD		WELL #:		3		RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3538 - 4069					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	-0-	168	2	4	9	Y	4	4			12	
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4	4			16	
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	Y	8	8			24	
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1			25	
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	-0-			25	
02	196 #	140	-0-	-56	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	-0-			25	

WILLIAMSON		WELL #:		3		RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 4249		PERF. 2022 - 2030					
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-			-0-	
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-			-0-	
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-			-0-	
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-			-0-	
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-			-0-	
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-			-0-	

BILBY		WELL #:		1		RRCID -> 135804		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3819 - 3827					
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-			-0-	
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-			-0-	
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-			-0-	
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-			-0-	
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-			-0-	
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-			-0-	

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R		RRCID -> 151403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1422 - 1431					
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-			-0-	
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-			-0-	
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-			-0-	
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-			-0-	
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-			-0-	
*02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-			-0-	

JACKSON		WELL #:		2		RRCID -> 170248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1588		PERF. 1511 - 1517					
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-	
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-			-0-	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-	
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-	
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-	
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-			-0-	

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3		RRCID -> 175264		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1687 - 1696					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1440 - 1458					
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-			-0-	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-			-0-	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-			-0-	
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	60	2	40	9	N	36			116
10		155 #	82	-0-	-73	-0-	50	2	32	9	N	29			145
11		150 #	84	-0-	-66	-0-	48	2	36	9	N	33			178
12		155 #	101	-0-	-54	-0-	81	2	20	9	N	18	160	1	36
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	69	2	28	9	N	25			61
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	67	2	11	9	N	10			71

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

09		1890	1703	-0-	-187	14206	1703	2			N	-0-			-0-
10		1953	1802	-0-	-151	14055	1802	2			N	-0-			-0-
11		1890	1756	-0-	-134	13921	1756	2			N	-0-			-0-
12		1953	1727	-0-	-226	13695	1727	2			N	-0-			-0-
01		1953	1803	-0-	-150	13545	1803	2			N	-0-			-0-
*02		1764	1606	-0-	-158	13387	1606	2			N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
 VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

09		997 R	997	-0-	-0-	-0-	100	1	880	3	N	15			153
							17	9							
10		918 R	918	-0-	-0-	-0-	103	1	801	3	N	13			166
							14	9							
11		1080 #	733	-0-	-347	-0-	99	1	623	3	N	10			176
							11	9							
12		1116 #	1025	-0-	-91	-0-	103	1	913	3	N	8			184
							9	9							
01		1116 #	698	-0-	-418	-0-	103	1	587	3	N	7			191
							8	9							
02		924 #	779	-0-	-145	-0-	93	1	676	3	N	9	174	1	26
							10	9							

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

09		120 #	63	-0-	-57	-0-	61	2	2	9	N	2			56
10		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			56
11		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			56
12		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			56
01		156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2			58
02		140 #	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-			58

BRITTON OPERATING, INC. 094640
 HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
 STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

09		660 #	248	-0-	-412	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10		620 #	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11		510 #	210	-0-	-300	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12		372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01		310 #	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02		224 #	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		//CONT.// //CONT.//	85948 001 112251	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOLEN		WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CC OIL & GAS MORGAN		140617 WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-		-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-		-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		195725 WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELTA OIL & GAS LTD. ELLIS-ROBBINS "A"		213703 WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3181 - 3170	
09	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-		21
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		21
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-		21
12	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-		21
01	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-		21
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	3		N	-0-		21

KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782	
09	1080 #	656	-0-	-424	-0-	641	3	15	9	N	14	29
10	930 #	623	-0-	-307	-0-	582	3	41	9	N	37	66
11	900 #	493	-0-	-407	-0-	469	3	24	9	N	22	88
12	930 #	510	-0-	-420	-0-	501	3	9	9	N	8	96
01	899 #	377	-0-	-522	-0-	351	3	26	9	N	24	120
02	616 #	241	-0-	-375	-0-	215	3	26	9	N	24	144

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3339 - 3385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750
09	4500	1425	-0-	-3075	-0-	1425 3			N	-0-		-0-
10	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3			N	-0-		-0-
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-		-0-
12	1674 #	1243	-0-	-431	-0-	1243 3			N	-0-		-0-
01	1674 #	1329	-0-	-345	-0-	1329 3			N	-0-		-0-
02	1372 #	1188	-0-	-184	-0-	1188 3			N	-0-		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENSTAR ENERGY, INC.		253221										
NIX, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992	PERF.	1612 - 1640
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-		-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-		-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-		-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22 2			N	-0-		-0-

ESTACADO ENERGY, LLC		254441										
KNOX, M. C.		WELL #:		11	RRCID ->	143298	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3064 - 3067
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964											
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	895 R	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
10	856 R	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
12	930 #	723	-0-	-207	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	930 #	613	-0-	-317	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
02	840 #	636	-0-	-204	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H.		WELL #:		2		RRCID -> 115829		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1		RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037					
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990					
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	56 #	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

HART, H. W.		WELL #:		1A		RRCID -> 247991		COMPL. DATE 07/25/1963		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC.		WELL #:		386849		RRCID -> 111235		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 1844					
FLOURNOY "B"		B 4													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
HILL, CHARLES DRILLING, INC. //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
JONES //CONT.// 386849												
WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 4036												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT												
FRANKS, THOMAS B 424940												
WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.												
SWENSON, CLARA J. 426407												
WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						51

ITX CORPORATION												
VEALE, A. S. -C- 427179												
WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC												
MOK 430677												
WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018												
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2			-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-		151	2			-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	-0-		126	2			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						-0-

KEATING ENERGY, INC.												
HARRIS, MAGGIE ET AL 453142												
WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		540 #	498	-0-	-42	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10		558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11		510 #	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12		527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01		527 #	403	-0-	-124	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*02		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
 FAMBRO, J. M. -H- WELL #: A 11 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PARKS, RHONE INC. 641520
 FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

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

PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

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

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10		806 #	207	-0-	-599	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11		780 #	225	-0-	-555	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12		806 #	261	-0-	-545	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*02		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

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

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
PETEX										//CONT.// 659782							
CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HALL '8' UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81		
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			81		
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51 1	3 5	27		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		

RED GAP OIL & GAS LLC										697026		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814	
LINK "76"										WELL #: 3							
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013																	

RIPTIDE ENERGY LLC										712946		RRCID -> 170645		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174	
WILLARDS WISH										WELL #: 1							
09		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-		
10		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-		
11		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-		
12		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-		
01		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		952 #	NO RPT	-0-	-952	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.										735231		RRCID -> 197269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937	
BLACK RANCH										WELL #: 1									
09		780 #	766	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	697 2	69 9	N	63			117				
10		806 #	724	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	677 2	47 9	N	43			160				
11		780 #	733	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	707 2	26 9	N	24			184				
12		806 #	752	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	701 2	51 9	N	46	170 1		60				
01		806 #	744	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	689 2	55 9	N	50			110				
02		728 #	668	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	622 2	46 9	N	42			152				

SAFARI RESOURCES, LLC										743194		RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888	
FAMBRO, J.M.										WELL #: 2							
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-		
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-		
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-		
12		93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-		
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-		
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SBS OIL COMPANY				749870										
FAMBRO-VICK				WELL #: 2		RRCID -> 252147		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC.				786408										
HINSON, ED				WELL #: 12		RRCID -> 146315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, M. R.				WELL #: 13		RRCID -> 169034		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A				
09	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10	403 #	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	330 #	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
*01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6		RRCID -> 053459		COMPL. DATE 39/03/1958		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200				
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-			-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
GANT				WELL #: 1		RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109				
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
BRUCE, M. C.				WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103				
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.										//CONT.// 810818									
BRUCE, M.C.										WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-		
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-		
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-		
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-		
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-		
PRATT, D.C.										WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WALKER, NANNIE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-		
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-		
11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-		
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-		
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-		
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-		
HARMON, J.W.										WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-		
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-		
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-		
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-		
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-		
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-		
HARMON, J.W.										WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073	
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
HARMON, J.W.										WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109	
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	8			N	-0-					-0-		
DAVIS, J.W.										WELL #: 1		RRCID -> 122630		COMPL. DATE 02/21/1921		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1898 - 1920	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	93	3	N	-0-		-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	87	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	36	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-		-0-

GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

09	360 #	354	-0-	-6	-0-	348	3	6	9	N	5					112
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	366	3	12	9	N	11					123
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	348	3	2	9	N	2					125
12	372 #	331	-0-	-41	-0-	324	3	7	9	N	6					131
01	372 #	327	-0-	-45	-0-	314	3	13	9	N	12					143
02	336 #	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-					143

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

09	60 #	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	N	2					47
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					47
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					47
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					47
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					47

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 US. FUELS, INC. 879264
 PARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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

WHITE, JACK OPERATING 918443
 MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

09	193 N		193	-0-	-0-	-0-	163	2	30	9	N	27					81
10	125 N		125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					81
11	30 N		14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					81
12	186 N		8	-0-	-178	-0-	5	2	3	9	N	3					84
01	124 N		70	-0-	-54	-0-	52	2	18	9	N	16					100
*02	123 N		123	-0-	-0-	-0-	88	2	35	9	N	32					132

BASA RESOURCES, INC. 053974
 ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

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

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

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

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070												
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
09	2820		2585	-0-	-235	-0-	-0-	2585	2		N	-0-
10	2914		2617	-0-	-297	-0-	-0-	2617	2		N	-0-
11	2820		2356	-0-	-464	-0-	-0-	2356	2		N	-0-
12	2852 #		2482	-0-	-370	-0-	-0-	47	1	2435	2	-0-
01	2604 N		2348	-0-	-256	-0-	-0-	2348	2		N	-0-
02	2212 N		2021	-0-	-191	-0-	-0-	2021	2		N	-0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	-0-	895	3		N	-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2	N	-0-	-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-			9 2	N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2	N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2	N	-0-	-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 2	N	-0-	-0-
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2	N	-0-	-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
09		90 N	80	-0-	-10	-0-			80 2	N	-0-	-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-			78 2	N	-0-	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-			78 2	N	-0-	-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-			77 2	N	-0-	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-			76 2	N	-0-	-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-			67 2	N	-0-	-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-			338 2	N	-0-	-0-
10		403 N	346	-0-	-57	-0-			346 2	N	-0-	-0-
11		360 N	346	-0-	-14	-0-			346 2	N	-0-	-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-			366 2	N	-0-	-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-			390 2	N	-0-	-0-
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-			346 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2	N	-0-	-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2	N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-			28 2	N	-0-	-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-			28 2	N	-0-	-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2	N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-			24 2	N	-0-	-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2	N	-0-		-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2	N	-0-		-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		17
10		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	N	-0-		17
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		17
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		17
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		17
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-		-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2	N	-0-		-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																
09		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-				-0-
10		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			Y	-0-				-0-
11		1200 N	1022	-0-	-178	-0-	1022	2			Y	-0-				-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-				-0-
01		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-				-0-
*02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-				-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-				-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-				-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-				177
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	302	2	4 9		Y	4				181
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	271	2	10 9		Y	9	162 1			28
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	302	2	37 9		Y	34				62
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	296	2	3 9		Y	3				65
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-				65

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-				-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
11		630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-				-0-
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-				-0-
01		651 N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-				-0-
02		532 N	312	-0-	-220	-0-	312	2			N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453																
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
11		210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-				-0-
12		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
11		210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-				-0-
12		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
09		0	958	-0-	958	5668	952	2	6	9	N	5		90
10		0	794	-0-	794	6462	790	2	4	9	N	4		94
11		0	1137	-0-	1137	7599	1128	2	9	9	N	8	82 1	20
12		4250	982	-0-	-3268	4331	982	2			N	-0-		20
01		5296	965	-0-	-4331	-0-	962	2	3	9	N	3		23
02		1848 N	850	-0-	-998	-0-	850	2			N	-0-		23

BRECK OPERATING CORP. 089974 DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
09		660 N	639	-0-	-21	-0-	40	1	599	2	N	-0-		-0-
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	40	1	638	2	N	-0-		-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-		-0-
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	N	-0-		-0-
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	N	-0-		-0-
*02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-		-0-

BRICO OIL, INC. 091040 AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040													
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
12		310 N	171	-0-	-139	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160													
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
09		570 N	473	-0-	-97	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
11		600 N	396	-0-	-204	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
12		496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-
01		496 N	301	-0-	-195	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142													
09		660 N	556	-0-	-104	-0-	-0-	556	2	N	-0-		24
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		24
11		690 N	465	-0-	-225	-0-	-0-	465	2	N	-0-		24
12		589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	549	2	N	-0-		24
01		589 N	354	-0-	-235	-0-	-0-	354	2	N	-0-		24
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		24

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRIDWELL OIL CO. 092480																	
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2			N	-0-					69
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					69
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					69
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					69
01		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					69
*02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					69

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BURTON SERVICES, INC. 112251																	
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965																	
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888																	
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					20
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					20
11		1140 N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					20
12		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					20
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					20
*02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
CC OIL & GAS				140617											
MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 048747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 2040 - 2060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-		
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-		
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-		
12		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 3		N	-0-			-0-		
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-		
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3		N	-0-			-0-		

MORRIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE		01/10/1990		TOTAL DEPTH		1990 PERF. 1833 - 1848	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-		
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-		
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-		
12		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 3		N	-0-			-0-		
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-		
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117 3		N	-0-			-0-		

CHAMBERLAIN, JACK				WELL #: 2		RRCID -> 018340		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		2131 PERF. N/A	
BRAZDA, A. W.															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #: 3		RRCID -> 092535		COMPL. DATE		03/23/1981		TOTAL DEPTH		2346 PERF. 1928 - 1938	
ALLEN															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TODD, R				WELL #: 2		RRCID -> 094189		COMPL. DATE		06/09/1981		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1882 - 1896	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DELTA OIL & GAS LTD.				WELL #: 1		RRCID -> 018346		COMPL. DATE		12/23/1959		TOTAL DEPTH		6184 PERF. 4011 - 4034	
KELLY, R. J. ESTATE "H"															
09		450 N	53	-0-	-397	-0-	53 3		N	-0-			45		
10		186 N	10	-0-	-176	-0-	10 3		N	-0-			45		
11		300 N	10	-0-	-290	-0-	10 3		N	-0-			45		
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			45		
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			45		
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			45		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				-0-
10		868 N	761	-0-	-107	-0-	761	3				-0-
11		870 N	427	-0-	-443	-0-	427	3				-0-
12		837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3				-0-
01		775 N	678	-0-	-97	-0-	678	3				-0-
*02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3				-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3				-0-
10		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3				-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3				-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3				-0-
*02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A												
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				166
10		124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3				166
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				166
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	63	3	14	9		179
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			169	10
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9		13

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3				-0-
12		527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3				-0-
01		496 N	185	-0-	-311	-0-	185	3				-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3				-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1048	3	99	9		77
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1015	3	66	9		137
11		1050 N	943	-0-	-107	-0-	888	3	55	9		187
12		1178 N	865	-0-	-313	-0-	786	3	79	9		93
01		1085 N	704	-0-	-381	-0-	643	3	61	9		148
*02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	955	3	59	9		202

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3				-0-
11		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3				-0-
12		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3				-0-
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3				-0-
02		280 N	228	-0-	-52	-0-	228	3				-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
09		1620 N	1381	-0-	-239	-0-	1381	3				-0-
10		1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	3				-0-
11		1620 N	1201	-0-	-419	-0-	1201	3				-0-
12		1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3				-0-
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3				-0-
02		1120 N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		17
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		17
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-		17
12		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-		17
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-		17
02		308 N	257	-0-	-51	-0-	257	3		N	-0-		17

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204													
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-		-0-
10		775 N	642	-0-	-133	-0-	642	3		Y	-0-		-0-
11		660 N	601	-0-	-59	-0-	601	3		Y	-0-		-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-		-0-
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3		Y	-0-		-0-
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-		-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		-0-
11		900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3		N	-0-		-0-
12		899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3		N	-0-		-0-
01		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-		-0-
02		784 N	776	-0-	-8	-0-	776	3		N	-0-		-0-

GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - P&A 05/29/14													

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		Y	-0-		-0-

RIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970													
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365										COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 3227 - 3287	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			58		
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			58		
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			58		
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			58		
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			58		
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		N	-0-			58		

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124										COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 4266		PERF. 2609 - 2635	
09		600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3		N	-0-			-0-		
10		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3		N	-0-			-0-		
11		510 N	396	-0-	-114	-0-	396 3		N	-0-			-0-		
12		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		N	-0-			-0-		
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			-0-		
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-		

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300										COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3677 - 3687	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298										COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2780 - 2802	
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-		
10		651 N	214	-0-	-437	-0-	214 3		N	-0-			-0-		
11		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 3		N	-0-			-0-		
12		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-			-0-		
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-		
02		560 N	526	-0-	-34	-0-	526 3		N	-0-			-0-		

ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314										COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2639 - 2667	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14															

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559										COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 3125 - 3135	
09		810 N	447	-0-	-363	-0-	388 3	59 9	Y	54	48 1		14		
10		651 N	446	-0-	-205	-0-	387 3	59 9	Y	54	48 1		20		
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	311 3	77 9	Y	70	71 1		19		
12		465 N	408	-0-	-57	-0-	334 3	74 9	Y	67	72 1		14		
01		434 N	291	-0-	-143	-0-	227 3	64 9	Y	58	60 1		12		
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	324 3	48 9	Y	44	36 1		20		

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405										COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 2642 - 2692	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-		
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-		
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		N	-0-			-0-		
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-		
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-		
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	35 3		N	-0-			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		644 N	221	-0-	-423	-0-	221	3		N	-0-			-0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801														
09		450 N	227	-0-	-223	-0-	227	3		N	-0-			58
10		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3		N	-0-			58
11		480 N	357	-0-	-123	-0-	357	3		N	-0-			58
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			58
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			58
02		336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			58

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579														
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610														
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11		300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12		310 N	86	-0-	-224	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676														
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722														
09		240 N	100	-0-	-140	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11		540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208														
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			61
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			61
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			61
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			61
01		2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2217	3	113	9	N	103		164
*02		3518	3518	-0-	-0-	-0-	3360	3	158	9	N	144	171 1	137

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
12		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3		N	-0-	-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-
02		532 N	491	-0-	-41	-0-	491	3		N	-0-	-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-	44
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-	44
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	44
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-	44
01		1085 N	635	-0-	-450	-0-	635	3		N	-0-	44
*02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-	44

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
09		2190 #	2040	-0-	-150	-0-	2040	3		N	-0-	-0-
10		2263 #	1874	-0-	-389	-0-	1874	3		N	-0-	-0-
11		2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-	-0-
12		3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-	-0-
01		2511 #	2330	-0-	-181	-0-	2330	3		N	-0-	-0-
02		2296 #	2183	-0-	-113	-0-	2183	3		N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-	-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-	-0-
12		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-	-0-
02		1148 N	1021	-0-	-127	-0-	1021	3		N	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
09		870 N	755	-0-	-115	-0-	755	3		N	-0-	-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-	-0-
11		900 N	825	-0-	-75	-0-	825	3		N	-0-	-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-	-0-
01		930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3		N	-0-	-0-
02		784 N	681	-0-	-103	-0-	681	3		N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
09		2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-	-0-
10		2046 #	1785	-0-	-261	-0-	1785	3		N	-0-	-0-
11		1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-	-0-
12		2108 #	2007	-0-	-101	-0-	2007	3		N	-0-	-0-
01		2108 #	1734	-0-	-374	-0-	1734	3		N	-0-	-0-
02		1904 #	1516	-0-	-388	-0-	1516	3		N	-0-	-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-	-0-
11		780 N	666	-0-	-114	-0-	666	3		N	-0-	-0-
12		868 N	625	-0-	-243	-0-	625	3		N	-0-	-0-
01		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	3		N	-0-	-0-
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 W	1789	-0-	1789	1789	1752	3	37	9	N	34	34
12		0 W	1056	-0-	1056	2845	1041	3	15	9	N	14	48
01		0 W	970	-0-	970	3815	955	3	15	9	N	14	62
02		0 W	691	-0-	691	4506	684	3	7	9	N	6	68

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460													
12		0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-	-0-
01		0	3	-0-	3	15	3	3			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196													
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A													
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-	-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	-0-
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-	-0-
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001													
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076													
09		750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-	-0-
10		930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-	-0-
11		750 N	599	-0-	-151	-0-	599	2			N	-0-	-0-
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
*01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094													
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	187
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	187
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-	187
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-	187
*01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	187
02		392 N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-	187

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196																	
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200																	
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A																	
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					119
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					119
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					119
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					119
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					119
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																	
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					14
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					14
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9	Y	1					15
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	30	3	1	9	Y	1					16
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-					16

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200																	
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					14
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					14
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9	Y	1					15
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	30	3	1	9	Y	1					16
02		84 N	17	-0-	-67	-0-	17	3			Y	-0-					16

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026																	
09		270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10		341 N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11		120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950																	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02		224 N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460																	
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550																	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260																	
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ENGLISH OIL CO. 252750												
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
09	T. A.	30	-0-	30	431	30	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	39	-0-	39	470	39	2			Y	-0-	-0-
11	496	26	-0-	-470	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-
10		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-
12		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-

FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
09		420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-
10		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-
11		360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	167	-0-	167	167	164	2	3	9	Y	3
02	14B	DENY	167	-0-	167	334	167	2			Y	-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
G E OPERATING, INC. 292166															
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025															
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864															
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			132
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-			132
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			132
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			132
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			132
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			132

H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
*01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849															
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		810 N	692	-0-	-118	-0-	-0-	692	2	N	-0-	98
10		465 N	342	-0-	-123	-0-	-0-	342	2	N	-0-	98
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	98
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	98
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	98
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	98

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400												
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	-0-
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-
*02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11	960 N	806	-0-	-154	-0-	806 2		N	-0-			-0-
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-			-0-
01	992 N	796	-0-	-196	-0-	796 2		N	-0-			-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733 2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			30
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			30
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			30
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			30
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			30
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10 2		N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

09	3090	39	-0-	-3051	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	450 #	86	-0-	-364	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	465 #	40	-0-	-425	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	310 #	45	-0-	-265	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41 2		N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

09	2100 N	1560	-0-	-540	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
11	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
01	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
*02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938														
09		180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3		N	-0-			114
10		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			114
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			114
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			114
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			114
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			114

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
09		1770 N	1333	-0-	-437	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
02		1596 N	1474	-0-	-122	-0-	1474	3		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			40
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			40
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			40
12		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			40
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	153	3	30	9	N	27		48
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	159	3	15	9	N	14		62
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21		83
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	167	3	47	9	N	43		126
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	166	3	25	9	N	23		149
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	129	3	15	9	N	14		163

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	26
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	26
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	26
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	26
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	26
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
09		510 N	436	-0-	-74	-0-	433	2	3	9	N	82
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	84
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	85
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	87
01		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	87
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	87

LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-

LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2			N	-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	284	2	106	9	N	50
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	274	2	101	9	N	142
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	265	2	95	9	N	54
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	286	2	136	9	N	178
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	293	2	36	9	N	44
*02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	373	2	81	9	N	118

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262														
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		168 N	29	-0-	-139	-0-	29	2		N	-0-			-0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216														
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880														
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766														
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2		N	-0-			-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918														
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	40	1	54	2	N	-0-		-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	N	-0-		-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	N	-0-		-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	2	N	-0-		-0-
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	40	1	218	2	N	-0-		-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154														
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040														
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 162480		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 4074 - 4078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE				(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			12
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			12
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			12
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			12
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	2	N	-0-			12

LAKE PASTURE		WELL #: M 1		RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 450		PERF. 318 - 326		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 -	326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 -	322	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 -	240	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 -	319	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. 641520													
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	85	2	7	9	N	6	113
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	86	2	6	9	N	5	118
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6	124
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	78	2	6	9	N	5	129
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5	134
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	99	2	6	9	N	5	139

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
09	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			Y	-0-	-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-	-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			Y	-0-	-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-	-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
09	4397		4397	-0-	-0-	-0-	4391	2	6	9	N	5	36
10	4577		4577	-0-	-0-	-0-	4571	2	6	9	N	5	41
11	4520		4520	-0-	-0-	-0-	4514	2	6	9	N	5	46
12	4803		4803	-0-	-0-	-0-	4800	2	3	9	N	3	49
01	4857		4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3	52
*02	4435		4435	-0-	-0-	-0-	4433	2	2	9	N	2	54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	894	2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	634	2		N	-0-			-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2519	2	13 9	Y	12			98
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12 9	Y	11			109
11	2250	N	1882	-0-	-368	-0-	1834	2	48 9	Y	44			153
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2309	2	51 9	Y	46	162 1		37
01	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2092	2	62 9	Y	56			93
02	1764	N	1711	-0-	-53	-0-	1683	2	28 9	Y	25			118

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	948	-0-	-42	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10		992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2		N	-0-			-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
02		1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2		N	-0-			-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
09		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
09		900 N	628	-0-	-272	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10		930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11		780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2		N	-0-			-0-
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
09		2850	835	-0-	-2015	-0-	835	2		N	-0-			-0-
10		2573 #	1152	-0-	-1421	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
11		2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
12		2573 #	2561	-0-	-12	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
02		2492 N	1616	-0-	-876	-0-	1616	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
09		1080 N	41	-0-	-1039	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		868 N	42	-0-	-826	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		DELQ PR	49	-0-	49	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		101 N	52	-0-	-49	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		450 N	163	-0-	-287	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-
10		806 N	788	-0-	-18	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-
11		750 N	617	-0-	-133	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-
12		806 N	565	-0-	-241	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-
12		1333 N	963	-0-	-370	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-
01		1364 N	1016	-0-	-348	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
02		1120 N	947	-0-	-173	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-
01		186 N	116	-0-	-70	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-
02		168 N	87	-0-	-81	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852													
09		1230 N	830	-0-	-400	-0-	830	2		Y	-0-		-0-
10		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-
11		990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2		Y	-0-		-0-
12		868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2		Y	-0-		-0-
01		1085 N	724	-0-	-361	-0-	724	2		Y	-0-		-0-
*02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-		-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544													
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		-0-
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1411	-0-	-239	-0-	1411	2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
*02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047													
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		87
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	41 1	45
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	1 5	45
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		45
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		45
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		45

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124													
09		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2		N	-0-		125
10		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2		N	-0-		125
11		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2		N	-0-		125
12		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2		N	-0-		125
01		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1169	2	18 9	N	16	141 1	-0-
*02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894													
09		750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2		N	-0-		55
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		55
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		55
12		744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2		N	-0-		55
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-		55
02		672 N	579	-0-	-93	-0-	579	2		N	-0-		55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			20
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			20
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2		N	-0-			20
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-			20
01	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2		N	-0-			20
02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2		N	-0-			20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	499	2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000														
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-			22
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			22
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			22
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-			22
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-			22
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	2		N	-0-			22

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933														
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
11		840 N	832	-0-	-8	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12		868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
01		868 N	854	-0-	-14	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
02		784 N	727	-0-	-57	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4088 - 4094		
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			53
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			53
11		750 N	725	-0-	-25	-0-	-0-	725	2		N	-0-			53
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			53
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			53
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			53

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4074 - 4110		
09		7500	7224	-0-	-276	241684	7224	2			N	-0-			39
10		7750	5714	-0-	-2036	239648	5714	2			N	-0-			39
11		7500	7152	-0-	-348	239300	7152	2			N	-0-			39
12		7750	6370	-0-	-1380	237920	6370	2			N	-0-			39
01		7750	5875	-0-	-1875	236045	5875	2			N	-0-			39
*02		7000	6978	-0-	-22	236023	6978	2			N	-0-			39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005										TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4038 - 4104		
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			34
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			34
11		390 N	329	-0-	-61	-0-	-0-	329	2		N	-0-			34
12		403 N	274	-0-	-129	-0-	-0-	274	2		N	-0-	9 1		25
01		403 N	256	-0-	-147	-0-	-0-	256	2		N	-0-			25
02		308 N	186	-0-	-122	-0-	-0-	186	2		N	-0-			25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4048		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3922 - 3932		
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			43
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2		N	-0-			43
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			43
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	178	2		N	-0-			43
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2		N	-0-	26 1		17
02		168 N	20	-0-	-148	-0-	-0-	20	2		N	-0-			17

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4104 - 4118		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2		N	-0-			107
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			107
11		570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2		N	-0-			107
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-	16	1	91
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2		N	-0-			91
*02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			91

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			62
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			62
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			62
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	29	1	33
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			33
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			33

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

09		1020 #	17	-0-	-1003	-0-	13	2	4	9	N	4		72
10		527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2		N	-0-			72
11		330 N	48	-0-	-282	-0-	48	2		N	-0-			72
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			72
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	57	1	15
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2		N	-0-			15

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

09		840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2		N	-0-			113
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1		114
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2		116
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1		117
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			117
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			117

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
09		2323	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-	-0-
10		2015	1961	-0-	-54	-0-	1961	2		N	-0-	-0-
11		2359	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-	-0-
12		3004	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-	-0-
01		3159	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-	-0-
*02		2945	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-	-0-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124												
09		690 N	575	-0-	-115	-0-	575	2		N	-0-	59
10		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-	59
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	59
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	59
01		589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-	59
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	59
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057												
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2		N	-0-	1
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-	1
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-	1
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	1
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	1
*02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	1
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019												
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	46
10		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-	46
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	46
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	46
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	46
02		476 N	443	-0-	-33	-0-	443	2		N	-0-	46
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1841	2	196	9	N	178
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1916	2	140	9	N	127
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1374	2	106	9	N	96
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1898	2	157	9	N	143
01		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	1888	2	147	9	N	134
*02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1755	2	140	9	N	127
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706										
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAY HERRING ESTATE 695237										
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629										
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-		8
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		8
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-		8
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	Y	-0-		8
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		8
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2	Y	-0-		8

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633										
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 2	N	-0-		-0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033										
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2	Y	-0-		-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974										
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-		-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2	N	-0-		-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237														
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
09		690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2		N	-0-			-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2		N	-0-			-0-
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02		532 N	484	-0-	-48	-0-	484	2		N	-0-			-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			10
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			10
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			10
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			10
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			10
*02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685														
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-

KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999														
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100																	
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500																	
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A																	
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500																	
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																	
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251																	
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" 740251																	
WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																	
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	694	3	22	9	Y	20					95
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	690	3	15	9	Y	14					109
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			Y	-0-					109
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	3			Y	-0-					109
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	775	3	29	9	Y	26					135
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	681	3	19	9	Y	17					152

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956															
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY 749870															
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015															
09		4412	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-			-0-
10		3626	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
11		4327	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-			-0-
12		5669	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-			-0-
01		4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-			-0-
*02		3571	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	1116	-0-	-204	-0-	1116	3			N	-0-					36
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					36
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					36
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
01		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					36
02		1120 N	1026	-0-	-94	-0-	1026	3			N	-0-					36

SKY RESOURCES, INC. 786408																	
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114																	
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382																	
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
09		3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
10		2879	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11		3087	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
12		3087	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*01		2501	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*02		2240	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550																	
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264																	
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12		1550 N	1201	-0-	-349	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818																	
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131																	
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-		7 3			N	-0-			-0-
11	12 N	3	-0-	-9	-0-		3 3			N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738														
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255														
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1980 2			N	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901 2			N	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2096 2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1595	-0-	-451	-0-		1595 2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1464	-0-	-427	-0-		1464 2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1130	-0-	-830	-0-		1130 2			N	-0-			-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		848 2	1 9		N	1			26
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-		815 2	1 9		N	1			27
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-		898 2	2 9		N	2			29
12	868 N	687	-0-	-181	-0-		683 2	4 9		N	4			33
01	806 N	638	-0-	-168	-0-		627 2	11 9		N	10			43
02	840 N	486	-0-	-354	-0-		484 2	2 9		N	2			45

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459														
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
US. FUELS, INC. 879264												
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	
10	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	
11	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	14	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	14	
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	14	
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	14	
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	14	
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	14	

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2	N	-0-	63	
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	63	
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	63	
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	63	
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	63	
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT	63	

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478										
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221										
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	2
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	232	2	4	9	3
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	3
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	5
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088										
09	2340	3607	-0-	1267	32564	3570	2	37	9	189
10	2418	4619	-0-	2201	34765	4558	2	61	9	71
11	2340	4032	-0-	1692	36457	3941	2	91	9	154
12	2418	3721	-0-	1303	37760	3643	2	78	9	50
01	2418	3380	-0-	962	38722	3305	2	75	9	118
*02	7000	2851	-0-	-4149	34573	2785	2	66	9	178
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619										
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STIFF (CANYON LIME)		86113 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FISHER			
OHLHAUSEN OIL COMPANY		619390									
STIFF, JONISUE		WELL #: 1		RRCID -> 104446		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5090 - 5100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOKES (CROSSCUT)		86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
SMITH, DONNIE D.		790560									
BROWN, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3041 - 3048	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SMITH, DONNIE D.		790560									
BROWN, SALLIE		WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-

BROWN, SALLIE		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622									
NOBLES IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

STRALEY 1-349		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406			
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 - 3214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3253 - 3263
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
EUBANK, T.H.		WELL #:		1	RRCID ->	119723	COMPL. DATE	12/07/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3936 - 3944
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3930
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
STUART RANCH		WELL #:		7201R	RRCID ->	164305	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3901 - 3905
09	1080 N	636	-0-	-444	-0-	-0-	636 2	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	-0-	726 2	N	-0-			-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO	
SHAIDA, JOHN H.				768650								
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119
09	600 #	584	-0-	-16	-0-	-0-	51 1	533 2	N	-0-		-0-
10	620 #	407	-0-	-213	-0-	-0-	51 1	356 2	N	-0-		-0-
11	570 #	446	-0-	-124	-0-	-0-	52 1	394 2	N	-0-		-0-
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	569 2	N	-0-		-0-
01	589 #	383	-0-	-206	-0-	-0-	33 1	350 2	N	-0-		-0-
02	532 #	506	-0-	-26	-0-	-0-	46 1	460 2	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
COURT, THOMAS				WELL #:	11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3199 - 3528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-		-0-
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	3	N	-0-		-0-
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	N	-0-		-0-
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	3	N	-0-		-0-
01		376 R	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	3	N	-0-		-0-
*02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BIRD, HENRY				WELL #:	2W	RRCID ->	150347	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3300 - 3310	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529									
STUART, J. N. -A-				WELL #:	195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A	
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
SHAIDA, JOHN H.				768650										
ALLEN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	018370	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2953 - 3003		
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1005	2	N	-0-		-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	2	N	-0-		-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	91	1	684	2	N	-0-		-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	N	-0-		-0-
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	63	1	663	2	N	-0-		-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	869	2	N	-0-		-0-

STEPHENS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 2984 - 3026		
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	N	-0-		-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	39	1	276	2	N	-0-		-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	37	1	282	2	N	-0-		-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	N	-0-		-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-		-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
COURT, THOS., FEE				WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 3005 - 3015		
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	86	1	765	3	N	-0-		-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	83	1	764	3	N	-0-		-0-
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	75	1	700	3	N	-0-		-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	76	1	702	3	N	-0-		-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	75	1	688	3	N	-0-		-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	66	1	570	3	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
THOMAS COURT		WELL #:		16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 - 3204
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 - 2980
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	277	1	3437	3	N	-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	264	1	3454	3	N	-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	223	1	3045	3	N	-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	225	1	3054	3	N	-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	211	1	2888	3	N	-0-
02	2716	X	2471	-0-	-245	-0-	176	1	2295	3	N	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 - 3019
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	205	1	2420	3	N	-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	3	N	-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	3	N	-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	163	1	2060	3	N	-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	153	1	1938	3	N	-0-
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	135	1	1628	3	N	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	44	1	257	3	N	-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	46	1	283	3	N	-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	N	-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	43	1	265	3	N	-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	37	1	202	3	N	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	36	1	136	3	N	-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	N	-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	34	1	120	3	N	-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	33	1	114	3	N	-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	34	1	114	3	N	-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	30	1	93	3	N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	N	1	7
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	518	2	N	1	8
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	73	1	541	2	N	1	9
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	553	2	N	1	4
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	604	2	N	1	5
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	77	1	454	2	N	1	6

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-	-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		-0-	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-	-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	277	1	1855	2	N	-0-	-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	363	1	1812	2	N	-0-	-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	235	1	1729	2	N	-0-	-0-
12	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	237	1	1807	2	N	-0-	-0-
01	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	220	1	1810	2	N	-0-	-0-
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	2	N	-0-	-0-

BALL		WELL #:		2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 - 3002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

BALL		WELL #:		10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 3005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-	-0-

BALL		WELL #:		11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2969 - 2988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

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

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	N	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	96	1	477	2	N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	68	1	502	2	N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	57	1	468	2	N	-0-					-0-
02	532 N	411	-0-	-121	-0-	59	1	352	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	2	N	-0-					3
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	140	1	697	2	N	-0-					3
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	100	1	734	2	N	-0-					3
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	100	1	766	2	N	14	14	1			3
						15	9									
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	90	1	744	2	N	-0-					3
02	784 N	737	-0-	-47	-0-	106	1	631	2	N	-0-					3

BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092

09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	345	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	454	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	322	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	319	1	2422	2	N	45	45	1			-0-
						50	9									
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	296	1	2449	2	N	-0-					-0-
*02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	366	1	2180	2	N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
RITCHIE		WELL #:		RRCID -> 276082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
FLUEGGE		WELL #:		3	RRCID -> 037200	COMPL. DATE	06/17/1965	TOTAL DEPTH	3890	PERF. N/A	
09	148	N	148	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	217	N	79	-0-	-138	79	2	N	-0-		-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
FLUEGGE		WELL #:		2	RRCID -> 040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A	
09	90	N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-		89
10	119	N	119	-0-	-0-	119	2	N	-0-		89
11	225	N	225	-0-	-0-	224	2	N	1	9	90
12	129	N	129	-0-	-0-	129	2	N	-0-		90
01	123	N	123	-0-	-0-	123	2	N	-0-		90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		90
HOLUB, DAVID M.				396580							
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A	
09	210	N	94	-0-	-116	94	2	N	-0-		-0-
10	186	N	57	-0-	-129	57	2	N	-0-		-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
PUREX ENERGY LLC				683054												
POPP				WELL #:	6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #:		RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003																

SABLE OPERATING COMPANY				742236												
CLARK, GRAHAME				WELL #:	1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835				
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1611	1	5104	3	Y	22	79	1		10
							24	9								
10	6634	X	4633	-0-	-2001	-0-	4614	3	19	9	Y	17				27
11	6420	X	4845	-0-	-1575	-0-	4773	3	72	9	Y	65				92
12	6634	X	3987	-0-	-2647	-0-	3945	3	42	9	Y	38				130
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT				130
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				130

JIANT-HINKSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201				
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178												
CRAWFORD				WELL #:	1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433				
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-				-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-				-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-				-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965												
CONWAY, J. W.				WELL #:	5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				79
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				79
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				79
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				79
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				79
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT				79

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965								
CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS, WM.		WELL #: 1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A		
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		157
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		157
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2	N	-0-		157
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		157
01	558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2	N	-0-		157
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		N	NO RPT		157

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS, WM.		WELL #: 2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT		-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
11	300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID -> 176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230		
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2	N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220		
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17 9	N	15		106
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17 9	N	15		121
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		121
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1536	2	22 9	N	20		141
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1971	2	43 9	N	39		180
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT		180

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-		-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT		-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID -> 221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914 - 3921		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RIDGE OIL COMPANY		711100													
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RITCHIE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660				
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				58
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5				63
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8				71
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	N	4				75
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	N	4				79
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT				79

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	216371	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4054 - 4063				
MITCHELL BROS.															
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2014 - P&A 08/05/14															

SABLE OPERATING COMPANY		742236		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806				
09	540 N	176	-0-	-364	-0-	38	1	119	3	Y	17				79
*10	341 N	85	-0-	-256	-0-	19	9			Y	-0-	71	7		8
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				8
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	156	3	36	9	Y	33				41
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	290	3			Y	NO RPT				41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PUREX ENERGY LLC		WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980				
POPP															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BIRD, HENRY		WELL #:	1W	RRCID ->	150306	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3443				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART J. N. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3480 - 3486	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	169	2	44 9	N	40		40
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-		40
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-		40
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-		40
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-		40
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-		40

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
STUART ESTATE "49"		WELL #:		4	RRCID ->	244717	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3822 - 4035	
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		90
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		90
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

STUART ESTATE "49"				5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3787 - 3791	
09	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	2		N	-0-		-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		88
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		88
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		88
12	3100 N	3447	-0-	347	347	3447	2		N	-0-		88
*01	2049 N	1702	-0-	-347	-0-	1702	3		N	-0-		88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
RIEBE, GEORGE				WELL #:	3A	RRCID ->	183609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3368 - 3378	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2014 - P&A 08/20/14														

HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
11	780 N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	744 N	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575		RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 - 3798	
HEATH 60				WELL #:	1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818	
HART RANCH 23				WELL #:	2									
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4301 - 4365	
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			80
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			80
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			80
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			80
*01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			80
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			80

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.				036056											
MILLION				WELL #: 2		RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3542 - 3552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		3360 #	2457	-0-	-903	-0-	68 1	2389	2	N	-0-			22	
10		3255 #	2153	-0-	-1102	-0-	157 1	1996	2	N	-0-			22	
11		3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	176 1	3361	2	N	-0-			22	
12		3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	21 1	3246	2	N	-0-			22	
*01		2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	272 1	2327	2	N	-0-			22	
02		2296 #	NO RPT	-0-	-2296	-0-				N	NO RPT			22	

101 RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 3560 - 3563			
09		2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	78 1	2754	2	N	-0-			-0-	
10		2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	182 1	2306	2	N	-0-			-0-	
11		2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	123 1	2353	2	N	-0-			-0-	
12		2790 #	2211	-0-	-579	-0-	14 1	2197	2	N	-0-			-0-	
01		2790 #	2215	-0-	-575	-0-	232 1	1983	2	N	-0-			-0-	
02		2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			-0-	

BACON ENERGY				042398											
LANE				WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3987 - 3992			
09		270 #	25	-0-	-245	-0-	25 3			N	-0-			29	
10		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			29	
11		330 #	250	-0-	-80	-0-	250 3			N	-0-			29	
12		341 #	152	-0-	-189	-0-	152 3			N	-0-			29	
01		248 #	135	-0-	-113	-0-	135 3			N	-0-			29	
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			29	

LANE				WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842			
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-	
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-	
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-	
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-	
01		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 3			N	-0-			-0-	
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-	

LANE				WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
WILLIAMS				WELL #: 1		RRCID -> 214875		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 4456 - 4520			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14															

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	-	3522						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683												
CITORI CARTER				WELL #: 150683	RRCID -> 276084	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3454	-	3460						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO.				191534												
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	-	3976						
09	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204												
STUART ESTATE "50"				WELL #: 3D	RRCID -> 160633	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 4381	PERF. 3604	-	3614						
09	1710 #	211	-0-	-1499	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	1767 #	603	-0-	-1164	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	-	3861						
09	270 #	20	-0-	-250	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
01	25 #	15	-0-	-10	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3842	-	3850						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	-	3988						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 #	676	-0-	-74	-0-	59 1	617 3	N		-0-			20
10		713 #	516	-0-	-197	-0-	27 1	489 3	N		-0-			20
11		690 #	212	-0-	-478	-0-	12 1	200 3	N		-0-			20
12		713 #	150	-0-	-563	-0-	7 1	143 3	N		-0-			20
01		713 #	7	-0-	-706	-0-	7 3		N		-0-			20
02		644 #	10	-0-	-634	-0-	1 1	9 3	N		-0-			20

AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164						
09		780 #	472	-0-	-308	-0-	41 1	431 3	N		-0-			6
10		651 #	451	-0-	-200	-0-	23 1	428 3	N		-0-			6
11		600 #	310	-0-	-290	-0-	18 1	292 3	N		-0-			6
12		558 #	341	-0-	-217	-0-	15 1	326 3	N		-0-			6
01		496 #	364	-0-	-132	-0-	16 1	348 3	N		-0-			6
02		448 #	222	-0-	-226	-0-	21 1	201 3	N		-0-			6

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040						
09		3270 #	2331	-0-	-939	-0-	257 1	2074 3	N		-0-			77
10		3379 #	2697	-0-	-682	-0-	140 1	2557 3	N		-0-			77
11		3270 #	2426	-0-	-844	-0-	139 1	2273 3	N		13			90
							14 9							
12		3379 #	2353	-0-	-1026	-0-	102 1	2244 3	N		6			96
							7 9							
01		3286 #	3102	-0-	-184	-0-	90 1	3012 3	N		-0-			96
02		2436 #	2088	-0-	-348	-0-	197 1	1887 3	N		4			100
							4 9							

E.C. HINDMAN OIL AND GAS CARTER - 40		WELL #: 2		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CARTER "2"-40		WELL #: 1		RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
RIEBE, JIM H.				WELL #:	1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-	
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	2		N	-0-		-0-	
11	870 #	525	-0-	-345	-0-	525	2		N	-0-		-0-	
12	899 #	1	-0-	-898	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
01	868 #	260	-0-	-608	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
02	784 #	64	-0-	-720	-0-	64	2		N	-0-		-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-	-0-	
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-	-0-	
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	25	1	219	2	N	-0-	-0-	
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	N	-0-	-0-	
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	N	-0-	-0-	
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	17	1	148	2	N	-0-	-0-	

SABLE OPERATING COMPANY				742236									
STEPHEN, PAUL				WELL #:	10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PONTREMOLE				WELL #:	2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HINKSON				WELL #:	14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HINKSON				WELL #:	15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548
09	1200 #	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	Y	-0-		27
*10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-	15	7	12
*11	1230 #	234	-0-	-996	-0-	234	3		Y	-0-			12
12	1271 #	652	-0-	-619	-0-	652	3		Y	-0-			12
01	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.// 742236												
ANKENBAUER		WELL #: 1		RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710 #	1482	-0-	-228	-0-	355	1	1127	3	Y	-0-	14	1	10
10	1767 #	1011	-0-	-756	-0-	1011	3			Y	-0-			10
11	1590 #	908	-0-	-682	-0-	906	3	2	9	Y	-0-			12
12	1643 #	1204	-0-	-439	-0-	1204	3			Y	-0-			12
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

HINKSON		WELL #: 19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 3848				
09	390 #	343	-0-	-47	-0-	82	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
11	360 #	322	-0-	-38	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 3890 - 3922				
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 8												
09	690 #	661	-0-	-29	-0-	67	1	576	3	Y	16	7	1	10
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	70	1	640	3	Y	20	17	1	13
11	920 R	920	-0-	-0-	-0-	78	1	819	3	Y	21	19	1	15
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	76	1	791	3	Y	22	29	1	8
01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	68	1	657	3	Y	20	22	1	6
02	588 #	429	-0-	-159	-0-	47	1	351	3	Y	28	17	1	17

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3753 - 3756				
09	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	299	1	4184	3	N	-0-			141
10	4847 R	4847	-0-	-0-	-0-	301	1	4477	3	N	63			204
11	4588 R	4588	-0-	-0-	-0-	273	1	4314	3	N	1	141	1	64
12	4909 R	4909	-0-	-0-	-0-	288	1	4535	3	N	78			142
01	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	305	1	4906	3	N	-0-			142
*02	5006 R	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4704	3	N	-0-			142

STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3870 - 3876				
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	35	1	126	3	N	-0-			-0-
10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-			-0-
11	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	107	1	1286	3	N	-0-			-0-
12	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	131	1	1651	3	Y	49	39	1	10
01	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	130	1	1662	3	Y	42	41	1	11
*02	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	119	1	1483	3	Y	48	29	1	30

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)			AMT	CODE			PROD	AMT	CODE		BALANCE

09		540 #	500	-0-	-40	-0-	58	1	442	3	N		-0-				39
10		558 #	506	-0-	-52	-0-	57	1	449	3	N		-0-				39
11		540 #	497	-0-	-43	-0-	54	1	443	3	N		-0-				39
12		558 #	480	-0-	-78	-0-	53	1	427	3	N		-0-				39
01		558 #	517	-0-	-41	-0-	56	1	461	3	N		-0-				39
*02		542 R	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	N		-0-				39

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860																	
09	14B2	EXT	211	-0-	211	211	38	1	173	3	N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	688	-0-	688	899	69	1	619	3	N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	478	-0-	478	1377	53	1	425	3	N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	416	-0-	416	1793	49	1	367	3	N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	230	-0-	230	2023	39	1	191	3	N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	320	-0-	320	2343	42	1	278	3	N		-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432																	
09		390 #	319	-0-	-71	-0-	70	1	249	3	N		-0-				-0-
10		403 #	319	-0-	-84	-0-	72	1	247	3	N		-0-				-0-
11		330 #	295	-0-	-35	-0-	70	1	225	3	N		-0-				-0-
12		341 #	320	-0-	-21	-0-	73	1	247	3	N		-0-				-0-
01		341 #	322	-0-	-19	-0-	70	1	252	3	N		-0-				-0-
02		308 #	303	-0-	-5	-0-	69	1	234	3	N		-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471																	
09		990 #	732	-0-	-258	-0-	131	1	601	3	N		-0-				-0-
10		868 #	719	-0-	-149	-0-	134	1	585	3	N		-0-				-0-
11		840 #	695	-0-	-145	-0-	136	1	559	3	N		-0-				-0-
12		806 #	676	-0-	-130	-0-	130	1	546	3	N		-0-				-0-
01		806 #	641	-0-	-165	-0-	117	1	524	3	N		-0-				-0-
02		672 #	553	-0-	-119	-0-	109	1	444	3	N		-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178																	
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.// 836178													
ROBINSON, GUY		WELL #: 5		RRCID -> 156106		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 3983		PERF. 3738 - 3754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON, GUY		WELL #: 7		RRCID -> 157224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3896 - 3902					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH "69"		WELL #: 1		RRCID -> 171401		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3894 - 3906					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 173815		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4050 - 4055					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH		WELL #: 2 D		RRCID -> 208081		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4332 - 4400					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TFX, INC. AGUIRRE		850972		WELL #: 8		RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4028 - 4032			
09	DLQ G-10	5395	-0-	5395	11902	5395	3			N	-0-				7
10	DLQ G-10	6494	-0-	6494	18396	6494	3			N	-0-				7
11	DLQ G-10	6199	-0-	6199	24595	6199	3			N	-0-				7
12	DLQ G-10	6366	-0-	6366	30961	6366	3			N	-0-				7
01	36258 R	5297	-0-	-30961	-0-	5297	3			N	-0-				7
02	5796 #	NO RPT	-0-	-5796	-0-					N	NO RPT				7

TRACER OPERATING, INC. RIEBE, GEORGE		863965		WELL #: 1 A		RRCID -> 218810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3907		PERF. 3352 - 3400			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - PLUGGED 09/04/14															

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RIEBE, GEORGE		WELL #:		2 A	RRCID ->	218833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3948	PERF.	3357 - 3379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060
09	3484	R	3484	-0-	-0-	-0-	3474	2	10	9	N	57
10	3158	R	3158	-0-	-0-	-0-	3148	2	10	9	N	66
11	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	66
12	3362	R	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	66
01	3031	R	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	66
02	2660	#	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	66

DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640
09	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	6
10	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	6
11	300	#	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	6
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	6
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	6
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	6

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	243307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3562 - 3578
MAXWELL TRUST "A"												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534
CRAWFORD												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

WES-MOR DRILLING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984
HART CATTLE COMPANY "A"												
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	3
10	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	3
11	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	3
12	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	3
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	3
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	3

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
 BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

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

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	88	1	870	3	N	-0-					-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	N	-0-					-0-
12	992 N	811	-0-	-181	-0-	73	1	738	3	N	-0-					-0-
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	73	1	744	3	N	-0-					-0-
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	63	1	610	3	N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 3888

09	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					15
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					15
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					15
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					15
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

09	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	296	2			N	-0-					-0-

STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500											
NEWELL G-5		WELL #:		1D	RRCID ->	156134	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	4857 -	4870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			134
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			134
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			134
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			134
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			134
02		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			134

NEWELL E-87		WELL #:		1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4698 -	4931
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			27
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			27
11		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2	N	-0-			27
12		496 N	109	-0-	-387	-0-	109	2	N	-0-			27
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2	N	-0-			27
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			27

NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID ->	158145	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4877 -	4893
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
GRAGG, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	4096 -	4134
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			9
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			9
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			9
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			9
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			9
02		84 N	32	-0-	-52	-0-	32	2	N	-0-			9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	4123 -	4128
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02		504 N	253	-0-	-251	-0-	253	2	N	-0-			-0-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4145 -	4149
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			27
10		589 N	100	-0-	-489	-0-	100	2	N	-0-			27
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			27
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			27
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			27
02		616 N	446	-0-	-170	-0-	446	2	N	-0-			27

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	14	
10	341 N	26	-0-	-315	-0-	26	2		N	-0-	14	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	14	
12	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2		N	-0-	14	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	14	
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	14	

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155	
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-	96	
10	1612 N	661	-0-	-951	-0-	661	2		N	-0-	96	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-	96	
12	1860 N	1212	-0-	-648	-0-	1212	2		N	-0-	96	
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	96	
02	1372 N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2		N	-0-	96	

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	105	
10	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	2		N	-0-	105	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	105	
12	465 N	249	-0-	-216	-0-	249	2		N	-0-	105	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	105	
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-	105	

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	36	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	36	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	36	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	36	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	36	
02	280 N	41	-0-	-239	-0-	41	2		N	-0-	36	

STOVALL OPERATING CO.		824339		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
SBB		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-	-0-	
10	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2		N	-0-	-0-	
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-	-0-	
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	-0-	
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		N	-0-	-0-	
02	1120 N	509	-0-	-611	-0-	509	2		N	-0-	-0-	

STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.		274964										
DOOLEY, H.H. #6		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	131	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	131	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	131	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	131	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	131	
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	131	

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

STRONG, SW (CONGL "A")		//CONT.//		86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408							
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.				274964							
DOOLEY, H H #10		WELL #:		10	RRCID ->	080620	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4128 - 4156
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-	-0-	

KRAMER OPERATING, LLC				476586							
DOOLEY, C.		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-	-0-	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-	-0-	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-	-0-	
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3		Y	-0-	-0-	
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-	-0-	
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-	-0-	

DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4129 - 4133
09	270 N	73	-0-	-197	-0-	71 3	2 9	Y	2	54	
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	61 3	8 9	Y	7	61	
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	43 3	10 9	Y	9	70	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	35 3	4 9	Y	4	74	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	39 3	8 9	Y	7	81	
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	248 3	9 9	Y	8	89	

DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195 - 4204
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		Y	-0-	-0-	
10	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083 3		Y	-0-	-0-	
11	2220 N	2202	-0-	-18	-0-	2202 3		Y	-0-	-0-	
12	2263 N	2105	-0-	-158	-0-	2105 3		Y	-0-	-0-	
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		Y	-0-	-0-	
*02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		Y	-0-	-0-	

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

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

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408								
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3	N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408								
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TREY RESOURCES INC.				868529								
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J.N. A		WELL #:		15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			23
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			23
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			23
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	Y	-0-			23
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2	Y	-0-			23
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			23

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N.		WELL #:		7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560
09	3471 R	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-			27
10	3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-			27
11	3510 R	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			27
12	3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			27
01	3941 R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			27
*02	5225 R	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2	N	-0-			27

STUART (MARBLE FALLS 3500) //CONT.// 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TREY RESOURCES INC. 868529
 STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	40	2	10	9	Y	9	10	1	6	
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	38	2	10	9	Y	9	5	1	10	
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	-0-	35	2	9	9	Y	8	10	1	8	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	41	2	10	9	Y	9	11	1	6	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	10	9	Y	9	14	1	1	
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5	4	1	2	

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	279 #	86	-0-	-193	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	279 #	77	-0-	-202	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	279 #	86	-0-	-193	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	279 #	77	-0-	-202	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

09	780 #	504	-0-	-276	-0-	-0-	152	1	352	3	N	-0-			-0-
10	806 #	523	-0-	-283	-0-	-0-	158	1	358	3	N	6			6
11	510 #	416	-0-	-94	-0-	-0-	140	1	276	3	N	-0-			6
12	527 #	399	-0-	-128	-0-	-0-	143	1	256	3	N	-0-			6
01	527 #	422	-0-	-105	-0-	-0-	149	1	273	3	N	-0-			6
*02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	432	3	N	-0-			6

TREY RESOURCES INC. 868529
 STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

09	4710 #	4037	-0-	-673	-0-	-0-	3945	2	92	9	Y	84	44	1	144
10	4867 #	3670	-0-	-1197	-0-	-0-	3615	2	55	9	Y	50	28	1	166
11	4710 #	3114	-0-	-1596	-0-	-0-	3062	2	52	9	Y	47	37	1	176
12	4774 #	2997	-0-	-1777	-0-	-0-	2953	2	44	9	Y	40	30	1	186
01	4619 #	2844	-0-	-1775	-0-	-0-	2815	2	29	9	Y	26	7	1	205
02	3780 #	2395	-0-	-1385	-0-	-0-	2375	2	20	9	Y	18	18	1	205

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529									
STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-	22	
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2			Y	-0-	22	
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-	22	
12		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2			Y	-0-	22	
01		155 #	61	-0-	-94	-0-	61 2			Y	-0-	22	
*02		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-	22	

STUART HEIRS (STRAWN SAND)				86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY				742236								
STUART HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1076 - 1082
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1184 - 1194
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

STEPHEN, PAUL				WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1932 - 2690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HINKSON, LAURA				WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	1883 - 1900
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	74 1	236 3		Y	-0-	-0-	
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3			Y	-0-	-0-	
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3			Y	-0-	-0-	
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-	-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				WELL #:	2	RRCID ->	165197	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	1126 - 1133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STUNKARD (MISS.)			86818 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.			881442													
STUNKARD UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	184198	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4452 - 4566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SUN BELT(ATOKA)			87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC			726791													
BANDY-TOMLINSON			WELL #:	1	RRCID ->	093055	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	3572 - 3578				
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-				-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS, J.T.			WELL #:	2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930													
STRAIN			WELL #:	1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN BELT (STRAWN)			87135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOOD						
HARLESS, BILLIE MARRS			357167													
MARRS, DANIEL			WELL #:	1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2548 - 2601				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWENSON (3815)												
T-N-T ENGINEERING, INC.												
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.												
WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	154 1	1888 2	N	2			20
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2 9						20
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	198 1	2273 2	N	-0-			20
12	2108 N	1351	-0-	-757	-0-	185 1	2056 2	N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	NO RPT			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS)												
ROMAC OIL COMPANY, INC.												
SWENSON RANCH -B-												
WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.E.C. (CADDO)												
STOVALL, HOWARD												
COX, JAMES A.												
WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658												
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			84
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			84
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			84
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			84
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			84
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			84

COX, JAMES A.												
WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647												
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-

WHITE, B.L.												
WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638												
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)												
CROWN EQUIPMENT CO.												
HARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982												
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-			-0-
01	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 2		N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
 FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	621	-0-	-464	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823 2		N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-			-0-
02	896 N	582	-0-	-314	-0-	582 2		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

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

T.J.M. (COTTONDALE LIME) 87997 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 JEWETT WELL #: 2 RRCID -> 096050 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 3434 - 3490

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 D.N.I. 221589
 KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DELRAY OIL, INC.		213275									
GILMOUR J.P.		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

RUSH RAYMOND B		WELL #: 1		RRCID -> 061214		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PEARCE BONNIE LOU		WELL #: 1		RRCID -> 068486		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A			
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070617		COMPL. DATE 09/19/1976		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, EULA HALE		WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A			
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-

EVANS, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 080791		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072			
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	86	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	N	2	88	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	N	1	89	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	N	2	91	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	N	1	92	
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	31	3	N	5	97	

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007											

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009											

TAUREN (CADD0, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

09	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	N	-0-	-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	26	1	59	2	N	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	166	166 1
						183	9					
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	155	155 1
						171	9					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
01	217 N	44	-0-	-173	-0-	5	1	39	2	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-

TAYLOR (CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BALL PRODUCING CO. 048164
 OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	223	-0-	-257	-0-	223 2		N	-0-			69
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			69
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			69

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557 2	25 9	N	23			46
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1297 2	48 9	N	44			90
11	1260 N	1006	-0-	-254	-0-	971 2	35 9	N	32	94 1		28
12	1643 N	1151	-0-	-492	-0-	1108 2	43 9	N	39			67
01	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	995 2	42 9	N	38	88 1		17
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			17

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

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

PETEX 659782
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	341 N	96	-0-	-245	-0-	96 2		N	-0-			-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
*02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	496 N	27	-0-	-469	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	600 N	257	-0-	-343	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	651 N	297	-0-	-354	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.// 88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WILSON, H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627 2	N	-0-		-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602 2	N	-0-		-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698 2	N	-0-		-0-

SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062			
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		33
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-		33
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		33
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		33
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		33
02	896	N	701	-0-	-195	-0-	701 2	N	-0-		33

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER)		88588 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572									
HUNT, A.		WELL #: 1		RRCID -> 187486		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2414 - 2460			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818			
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		15
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		15
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		15
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		15
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396 2	N	-0-		15
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		15

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 094756		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912			
GARNER		WELL #: 2									
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	144 1	397 2	N	-0-	-0-
10	589	N	278	-0-	-311	-0-	87 1	191 2	N	-0-	-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	190 1	317 2	N	-0-	-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	153 1	434 2	N	-0-	-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	148 1	411 2	N	-0-	-0-
02	476	N	122	-0-	-354	-0-	44 1	78 2	N	-0-	-0-

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
PETEX				659782							
SCOTT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 245460	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 4006	- 4016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING OIL AND GAS				818896				CNTY: EASTLAND			
V. WALLENBERG 490				WELL #: 2	RRCID -> 114865	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3913	- 3920		
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

V. WALLENBERG 490				WELL #: 3	RRCID -> 115869	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4068	- 4083		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEE JAY (3750)				88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
ALVEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 071749	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 4097	PERF. N/A			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

SMITH				WELL #: 1 A	RRCID -> 087879	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3646	- 3650		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	450	N	331	-0-	-119 B	-0-	331	2	N	-0-	-0-
10	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-	-0-
11	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
12	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-	-0-
02	308	N	253	-0-	-55 B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543				CNTY: EASTLAND			
PENCE				WELL #: 1	RRCID -> 072415	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4027	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN		88751 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
		740282			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3546	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2			N	-0-			-0-
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2			N	-0-			-0-
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	391 2			N	-0-			-0-
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2			N	-0-			-0-
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 2			N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-

TENNA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
		054545			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4505	-	4517	
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	406 2		8 9	N	7			27
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394 2		10 9	N	9			36
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380 2		8 9	N	7			43
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	392 2		11 9	N	10			53
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	388 2		7 9	N	6			59
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	347 2		10 9	N	9			68

TEXAS-57 (STRAWN 2400) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "C"		89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
		817515			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2459	-	2466	
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 2			N	-0-			-0-
10	2232 #	19	-0-	-2213	-0-	19 2			N	-0-			-0-
11	2160 #	27	-0-	-2133	-0-	27 2			N	-0-			-0-
12	2232 #	14	-0-	-2218	-0-	14 2			N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "A"		89131 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
		817515			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3165	-	3172	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-			-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2			N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
		432097			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	732	-	771	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	79	79	-0-	-0-	-0-	4 1		75 2	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:	12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF.	792	-	803
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	79	79	-0-	-0-	-0-	3 1		76 2	N	-0-			-0-

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MORUE, DON 589975
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

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

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3		N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		47
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		47
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-		47
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		47
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-		47
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3		N	-0-		47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.				286572								
BOHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	121450	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	2559	PERF. 2383 - 2441	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-KELLER				WELL #:	1	RRCID ->	127892	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2290 - 2311
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-KEPLER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	128588	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2396 - 2426
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXPLO-THOMAS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	128817	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	2547	PERF. 2270 - 2460
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXPLO-KELLER				WELL #:	1	RRCID ->	129836	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	2496	PERF. 2276 - 2322
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572												
SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 2380												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		286572						
GOBBLER HOLLOW		WELL #:		1	RRCID ->	202387	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	2472 PERF. 2344 - 2370
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOBBLER HOLLOW		WELL #:		3	RRCID ->	206658	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	2590 PERF. 2290 - 2375
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		448229								
HTR-REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 2440 - 2472
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		448239								
SAGE-SULLIVAN		WELL #:			RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512 PERF. 2342 - 2394
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/1999						

PREMIER ROYALTIES, L.L.C.		676071								
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID ->	125727	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551 PERF. 2480 - 2500
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	21 2	N	-0-		-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620 PERF. 2300 - 2344
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-		-0-
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	21 2	N	-0-		-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) PREMIER ROYALTIES, L.L.C. SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 676071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2366	-	2442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2		N	-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.			828317			CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2296	-	2362
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOWEN, A. J.				828317		CNTY: BROWN				
		WELL #:	3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2342	-	2522
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOWEN, A. J.				828317		CNTY: BROWN				
		WELL #:	B 4	RRCID -> 121854	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446	-	2632
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. HARRIS			89812 001 026646	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON				
		WELL #:	2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF. 1222	-	1231
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC HENDRICK RANCH "Z"			076859			CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID -> 254858	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH	1473	PERF. 1230	-	1232
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON							
DKMR OIL COMPANY, INC.				221454										
RECORD B				WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTACADO ENERGY, LLC				254441										
TCSL				WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARVICK, GEORGE R.				364200										
E-R-M UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189457	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	3440 - 3447	
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	54	124	1	16
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	12			28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

JACOBS, C. E., CO.				429435										
MATTHEWS 68				WELL #:	1	RRCID ->	137614	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3690 - 3698	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARDUE ENERGY INC.				639225										
PARROTT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890	
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*02	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430										
RICHARDS, SALLIE				WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 SUBSEA OPERATING CO. 828293
 MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

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

BELLAH & MATHIEWS 063663
 IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2378	2	46	9	N	42					112
10	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	2399	2	40	9	N	36					148
11	2400 N	2262	-0-	-138	-0-	2242	2	20	9	N	18					166
12	2480 N	1550	-0-	-930	-0-	1547	2	3	9	N	3					169
*01	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					172
02	2100 N	553	-0-	-1547	-0-	553	2			N	-0-					172

DAHAB ENERGY INC. 197200
 CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)	//CONT.//	89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON								
DAHAB ENERGY INC.			//CONT.//	197200											
CONDON A			WELL #:	5	RRCID ->	129163	COMPL. DATE	11/05/1988	TOTAL DEPTH	855	PERF.	791 - 800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAL-SIMON SANDERS, BUELA			WELL #:	216875	RRCID ->	032490	COMPL. DATE	08/10/1962	TOTAL DEPTH	850	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXLCO, INC. ATKINSON "F"			WELL #:	256985	RRCID ->	111757	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	1236 - 1244			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN			WELL #:	1D	RRCID ->	171142	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	822	PERF.	379 - 384			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR H OIL PROPERTIES SANDERS, B.			WELL #:	280597	RRCID ->	227506	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4511 - 4521			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HARVICK, GEORGE R. GRAHAM, M. K. C			WELL #:	364200	RRCID ->	045242	COMPL. DATE	08/24/1968	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A			
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																		
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200																		
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONDON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530																		
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621																		
09		450	N	167	-0-	-283	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10		1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11		510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12		488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01		837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*02		696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626																		
09		450	N	167	-0-	-283	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10		1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11		510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12		488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01		837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*02		695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
HAWKINS & PATTERSON 367450													
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991													
TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02-12-2015													

JACOBS, C. E., CO. 429435													
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	41

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	2			N	-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	-0-	15	2			N	-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 77		WELL #: 8		RRCID -> 144738		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4902 - 4918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M & K OPERATING LLC		518499		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
HENDRICK "A"		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-

HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-

MARTIN, JOHN I.		530600		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194					
BARKER, RUTH		WELL #: 1													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175					
HARDY		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430															
RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293															
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914															
09	5460 #		3784	-0-	-1676	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
10	7750		8246	-0-	496	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
11	7500		8359	-0-	859	-0-	1355	8359	2		N	-0-			-0-
12	7750		6597	-0-	-1153	-0-	202	6597	2		N	-0-			-0-
01	7750		2721	-0-	-5029	-0-		2721	2		N	-0-			-0-
02	7000		175	-0-	-6825	-0-		175	2		N	-0-			-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990															
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	69 N		69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*02	77 N		77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264															
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312															
09	1710 N		1467	-0-	-243	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
10	2222 N		2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
11	1860 N		1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
12	1861 N		1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
01	2232 N		1792	-0-	-440	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
02	1708 N		1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700															
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH															
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204															
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264															
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225															
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220															
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			5
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			5
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			5
12		682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-			5
01		682 N	530	-0-	-152	-0-	528	2		2 9	N	2			7
02		616 N	466	-0-	-150	-0-	466	2			N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		//CONT.//		90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	- 5258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			119
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			119
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2	N	-0-			119
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	N	-0-			119
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	N	-0-			119
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			119

TIMMONS (CADD)				90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
TIMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690	- 2778			
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	88 1	1087 3	N	-0-		14
10		1333 N	1190	-0-	-143	-0-	90 1	1100 3	N	-0-		14
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 3		N	-0-		14
12		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055 3		N	-0-		14
01		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 3		N	-0-		14
*02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		14

TIN CUP (CADD)				90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HENSLEE, A.E.				WELL #: 2	RRCID -> 075957	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A				
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-		-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-

HOGG, U.V.				WELL #: 3	RRCID -> 077158	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3115	- 3125			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3095	- 3102			
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

TIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 083889	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 3234	- 3246			
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355									
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162											
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329		
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*02	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417		
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			42
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			42
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	41	3	1 9	N	1			43
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			43
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			43
*02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			43

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655											
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438		
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BARBER, JAMES OPERATING		049152											
MILMO-PAGE		WELL #:		2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF. 1318 - 1339		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)		//CONT.//		90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
BARBER, JAMES OPERATING		//CONT.//		049152									
MILMO-PAGE		WELL #:		1	RRCID ->	094197	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	1402 - 1410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: PARKER				
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1264 - 1297	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: PARKER				
FLEISCHER		WELL #:		1	RRCID ->	114342	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	1732 - 1744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEISCHER		WELL #:		4	RRCID ->	143800	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1716 - 1724	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIPTON (CADD0, UPPER)				90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
LSM VENTURES, LLC				511753									
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			14
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			14
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			14
12	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3		N	-0-			14
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3		N	-0-			14
02	1092 N	740	-0-	-352	-0-	740	3		N	-0-			14

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS				
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588	
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	168	2	111 9	N	101	165	1	210
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	235	2	221 9	N	201	165	1	246
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	268	2	164 9	N	149	171	1	224
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	283	2	199 9	N	181	178	1	227
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	277	2	191 9	N	174	172	1	229
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	252	2	160 9	N	145	177	1	197

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	43 2	616 9	N	560	327 1		233
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	50 2	303 9	N	275	327 1		181
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	60 2	219 9	N	199	178 1		202
02		616 N	255	-0-	-361	-0-	101 2	154 9	N	140	171 1		171
TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RIDGE OIL COMPANY				711100									
LENOIR		WELL #:		1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC				029272									
GOTCHER		WELL #:		1	RRCID ->	218715	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	894 - 904	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTCHER		WELL #:		4	RRCID ->	227500	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	887 - 893	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTCHER		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
 GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

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

 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

09	DLQ	G-10	700	-0-	700	5063	700	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	500	-0-	500	5563	500	2			N	-0-					-0-
11		2700 N	44	-0-	-2656	2907	44	2			N	-0-					-0-
12		2907 N	-0-	-0-	-2907	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

09		0 W	-0-	-0-	-0-	7233					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	7233					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	7233					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7233					N	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233					N	NO RPT					-0-

 HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SCULLY EXPLORATION LLC 760540
 GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS							
WILBOURN ENERGY INC.				923128										
ATKINSON		WELL #:		2	RRCID ->	247064	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	920 -	930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	247263	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	922 -	930		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	248446	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	940 -	942		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
ALLISON, PAUL				014765										
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5341 -	5349		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351 PERF.	N/A			
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918 PERF.	5201 -	5209		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-		-0-	
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-	
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724		
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-	
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-		-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CIRCLE K OPERATING & PROD CO		WELL #:		153995	1	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
CHADWELL, ODELL													
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-	
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-	
11		450 N	225	-0-	-225	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
01		589 N	225	-0-	-364	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-	

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
CHENAULT, J. H.													
09		930 N	824	-0-	-106	-0-	824 3		N	-0-		32	
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		32	
11		810 N	519	-0-	-291	-0-	519 3		N	-0-		32	
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		32	
01		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3		N	-0-		32	
*02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		32	

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336		
09		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3		N	-0-		78	
10		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-		78	
11		840 N	535	-0-	-305	-0-	535 3		N	-0-		78	
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		78	
01		930 N	786	-0-	-144	-0-	786 3		N	-0-		78	
*02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		78	

GRANSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	018463	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5196 - 5200		
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		22	
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		22	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		22	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		22	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		22	
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		22	

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. STANLEY UNIT		//CONT.// 90813 090 //CONT.// 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	445 3		N	-0-		-0-
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-		-0-
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287 3		N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-		-0-

DURHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066			
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		11
10	682 N	520	-0-	-162	-0-	520 3		N	-0-		11
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3		N	-0-		11
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		11
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-		11
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		11

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187			
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-		118
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		118
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	314 3		N	-0-		118
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		118
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3		N	-0-		118
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		118

CARR, J. R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344			
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 3		N	-0-		18
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3		N	-0-		18
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	222 3		N	-0-		18
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		18
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 3		N	-0-		18
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		18

ANDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083890		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-

L. B. WILSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285			
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		131
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	924 3		N	-0-		131
11	930 N	504	-0-	-426	-0-	504 3		N	-0-		131
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		131
01	930 N	302	-0-	-628	-0-	302 3		N	-0-		131
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		131

STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000			
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		34
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		34
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-		34
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		34
01	868 N	511	-0-	-357	-0-	511 3		N	-0-		34
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443 3		N	-0-		34

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	7	-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
11	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
12	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

09	90	N	49	-0-	-41	-0-	15	1	34	2	N	-0-		23
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	6	1	15	2	N	-0-		23
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-		23
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	13	1	33	2	N	-0-		23
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-		23
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		23

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SANDLIN, CHARLES D. 747740
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	3240 X	2242	-0-	-998	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

09	150 N	73	-0-	-77	-0-	50	1	23	2	N	-0-		69
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	50	1	91	2	N	-0-		69
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-		69
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-		69
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	2	N	-0-		69
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	40	1	136	2	N	-0-		69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			26
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			26
11	900 N	618	-0-	-282	-0-	618	2		N	-0-			26
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9		35
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10		45
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10		55

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ENERGYPRO, INC. 252085
 WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

09	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2		N	-0-			30
10	868 N	200	-0-	-668	-0-	200	2		N	-0-			30
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			30
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			30
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			10
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			10
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			10
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			10
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			10
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			10

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924			
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			29	
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			29	
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			29	
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			29	
*01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			29	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	29	

CARUTHERS CONSULTING, INC.		138827		WELL #: 2		RRCID -> 109854		COMPL. DATE 11/30/1983		TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927	
09		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			17	
10		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3704 2	2 9		19	
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2			19	
12		2852 X	1630	-0-	-1222	-0-	1628 2	2 9		21	
01		2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	1649 2			21	
02		2576 X	2371	-0-	-205	-0-	2371 2			21	

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906			
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2			12	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			12	
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			12	
12		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 2			12	
01		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2			12	
02		336 N	169	-0-	-167	-0-	169 2			12	

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 3		RRCID -> 084205		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780	
09		930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3			-0-	
10		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3			-0-	
11		840 N	519	-0-	-321	-0-	519 3			-0-	
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			-0-	
01		930 N	756	-0-	-174	-0-	756 3			-0-	
*02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			-0-	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
CRAVENS		WELL #:		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266 - 4272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-			-0-
11		360 N	201	-0-	-159	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
01		403 N	181	-0-	-222	-0-	181 3	N	-0-			-0-
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270 PERF. 3858 - 3770
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				WELL #:		1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A
LITTLE E. A.												
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			11
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			11
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			11
12		744 N	504	-0-	-240	-0-	504 2	N	-0-			11
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			11
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT			11

MKS NATURAL GAS COMPANY				WELL #:		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600 PERF. N/A
COLLINS, W. L.												
09	14B2	EXT	12	-0-	12	78	12 2	N	-0-			8
10		106 X	28	-0-	-78	-0-	28 2	N	-0-			8
11		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			8
12		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-			8
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			8
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	N	-0-			8

NOLAND, TRUMAN				WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355 PERF. N/A
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-

ASHBROOK				WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418 PERF. N/A
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			12
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			12
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			12
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			12
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			12
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			12

TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			25
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			25
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			25
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			25
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			25
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			25

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	60	40	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	85	-0-	85	145	85	2		N	-0-			-0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			17
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			17
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			17
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			17
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			17
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			17

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2		N	-0-			-0-

OXXN 630579
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2		N	-0-			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579									
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-	
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-		-0-	
12	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2		N	-0-		-0-	
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-		-0-	
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-	

LAMAR		WELL #:		2	RRCID ->	082465	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 3600 - 3620
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-	12
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	12
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	12
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2		N	-0-	12
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-	12
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	12

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3450 - 3482
BOECKER				1							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009											

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	27	1	20	2	N	-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	41	1	13	2	N	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730														
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-		5	1	51	2	N	-0-			3
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		5	1	54	2	N	-0-			3
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	N	-0-			3
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-			3
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-			3
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	-0-		2	1	18	2	N	-0-			3

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12		1	1	11	2	N	-0-			19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208								
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			39
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-			39
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			39
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			39

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333								
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	2			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			13
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-			13
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-			13
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-			13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
11	20	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-			37
12	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57		3	1	54	2	N	-0-			37
01	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	88		1	1	30	2	N	-0-			37
02	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	128		1	1	39	2	N	-0-			37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190								
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	20	2	N	-0-			5
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	19	2	N	-0-			5
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-			5
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		7	1	16	2	N	-0-			5
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-			5
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SMILEY, JERRY				789686									
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 - 3538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SMITH				837361								
		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2		N	-0-		-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-		-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2		N	-0-		-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DONALD, CHRISTINE				878925								
		WELL #:		1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198 - 3238
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAW				136251		CAPACITY			CNTY: PARKER			
		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY			CNTY: PARKER			
HAWKINS, J. J.				154235								
		WELL #:		1	RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1789	3	19	9	N	17	122
10	1891 N	429	-0-	-1462	-0-	429	3			N	-0-	122
11	1980 N	232	-0-	-1748	-0-	232	3			N	-0-	122
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	122
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	3	30	9	N	27	149
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1772	3	36	9	N	33	182

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	347 3	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3	N	-0-			-0-
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-

HILL OPERATING LLC				387979				CNTY: PARKER			
HOSKINS		WELL #:		1	RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3231 - 3265
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	235689	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2974 - 2982
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235				CNTY: PARKER			
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910 - 2945
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205 - 3245
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 083891	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 084182	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0		
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID -> 079802	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTO (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID -> 018484	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		85
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		85
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-		85
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		85
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

CITATION OIL & GAS CORP. GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480 - 3499		
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-		175
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-		175
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	258 3		N	-0-		175
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		175
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		175
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		175

TOTO (STRAWN)		//CONT.//	90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
DUVALL, LOUIS			236530						
DUVALL BROTHERS		WELL #:	1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216 - 2224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491						
PHILLIPS		WELL #:	1	RRCID -> 018480	COMPL. DATE 09/26/1959	TOTAL DEPTH 3744	PERF. 2306 - 2316		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SMITH, D. T., -B-		WELL #:	1	RRCID -> 036418	COMPL. DATE 05/18/1959	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2592 - 2610		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PHILLIPS, T.J.		WELL #:	3	RRCID -> 076181	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
SMITH, K.		WELL #:	1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552 - 2560		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-	-0-
SMITH, KERMIT		WELL #:	1	RRCID -> 080898	COMPL. DATE 12/15/1978	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 2800 - 2808		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			71
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-			71
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2		N	-0-			71
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			71
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			71
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			71

OXXN 630579
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			2
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			2
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			2
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			2
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			2
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			2

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	334 2	N	1			37
						1 9						
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	310 2	N	4			41
						4 9						
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	26 1	295 2	N	5			46
						6 9						
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	16 1	174 2	N	3			49
						3 9						
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	11 1	134 2	N	2			51
						2 9						
02	308 N	131	-0-	-177	-0-	10 1	120 2	N	1			52
						1 9						

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

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

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)		//CONT.//		90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082704	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 5664	PERF. 3030	-	3344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2	N	-0-		-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1)				90817 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740						
MCCARTY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075648	COMPL. DATE 12/06/1977	TOTAL DEPTH 5640	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATCO ENERGY				900286			CNTY: PARKER			
MCCLUNG, L.B.										
		WELL #:		1	RRCID -> 089611	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2827	-	2840
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTO, SOUTH (STRAWN)				90817 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
TITAN ENERGY, INC.				860845						
MCCLENDON-WALLER		WELL #:		1	RRCID -> 202658	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 3832	PERF. 2782	-	2797
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
TRACKER MINERAL				864023						
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID -> 124318	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 5844	PERF. 4553	-	4557
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310 2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.		419401									
THOMPSON, HORACE		WELL #: 5		RRCID -> 107548		COMPL. DATE 09/07/1983		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 920 - 927	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE		WELL #: 7		RRCID -> 108038		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 940		PERF. 885 - 892	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	077849	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345	PERF.	801 -	806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 -	796
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 -	800
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVANS, DANA E.		255552										
HAYNES, WINNIE		WELL #:	3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 -	838
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRING, D OIL & GAS CO.		380148										
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 -	780
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		91202 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
CADDO OPERATING INC.		122567													
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000 PERF. 940 - 948						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120 PERF. 929 - 941						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		WELL #:	1A	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125 PERF. 1116 - 1126						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407 PERF. 1009 - 1133						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602 PERF. 1316 - 1319						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597 PERF. 990 - 1014						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY			706685							
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	- 960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE, LORENE		WELL #:	2	RRCID -> 105555	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF.	935	- 945
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE, LORENE		WELL #:	3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944	- 950
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRICKHAM (FRY, UPPER)			91202 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
RICH, KENNETH J.			707290							
MARTIN, J. H.		WELL #:	2	RRCID -> 018491	COMPL. DATE 03/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	940	- 952
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703							
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685	- 3712
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703							
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:	3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912	- 1916
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRISHA (STRAWN) BASAL CORPORATION DOSS		91415 600 053975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
DOSS		WELL #: 4		RRCID -> 129119		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2571 - 2591							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOSS		WELL #: 5		RRCID -> 129221		COMPL. DATE 09/25/1988		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO (CONGL.) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BOND, T.		91626 200 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM JOHNSON, DOKE & KATHI		433684		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM JOHNSON, DOKE & KATHI		433684		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BOND, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION BOND, TRAVIS		872285		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196							
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-				-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285														
BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			11
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			11
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			11
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			11
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			11
*02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			11

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 2882														
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	207	2	22	9	N	20			195
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	202	2	8	9	N	7			202
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-			202
12	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-	171	1	31
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-			31
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			31

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRECK OPERATING CORP. 089974														
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	137	3	24	9	Y	22			68
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	291	3	22	9	Y	20	77	1	11
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	103	3	24	9	Y	22			33
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	60	3	19	9	Y	17			50
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	73	3	33	9	Y	30			80
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	127	3	15	9	Y	14	77	1	17

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230														
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30	9	Y	27			43
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	612	3	39	9	Y	35	64	1	14
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	524	3	58	9	Y	53	33	1	34
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	535	3	63	9	Y	57	72	1	19
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	334	3	72	9	Y	65	40	1	44
02	532 N	409	-0-	-123	-0-	385	3	24	9	Y	22	33	1	33

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	383	3	15	9	Y	14			26
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	365	3	22	9	Y	20	38	1	8
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	299	3	37	9	Y	34	21	1	21
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	332	3	34	9	Y	31	41	1	11
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	243	3	45	9	Y	41	25	1	27
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	232	3	23	9	Y	21	24	1	24

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186														
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	476	3	25	9	Y	23			37
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	504	3	29	9	Y	26	52	1	11
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	400	3	53	9	Y	48	29	1	30
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	329	3	44	9	Y	40	55	1	15
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	253	3	40	9	Y	36	24	1	27
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	288	3	25	9	Y	23	25	1	25

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	276 3	14 9	Y	13		21
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	295 3	19 9	Y	17	31 1	7
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	234 3	29 9	Y	26	16 1	17
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	183 3	26 9	Y	24	32 1	9
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	135 3	22 9	Y	20	14 1	15
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	157 3	12 9	Y	11	13 1	13

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A	
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	308 3	17 9	Y	15		25
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	365 3	23 9	Y	21	38 1	8
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	310 3	34 9	Y	31	19 1	20
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	270 3	37 9	Y	34	43 1	11
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	217 3	34 9	Y	31	20 1	22
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	265 3	24 9	Y	22	22 1	22

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253		PERF. N/A	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	206 3	12 9	Y	11		17
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267 3	19 9	Y	17	28 1	6
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	139 3	24 9	Y	22	14 1	14
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	127 3	11 9	Y	10	19 1	5
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	88 3	15 9	Y	14	9 1	10
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135 3	9 9	Y	8	9 1	9

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126 3	7 9	Y	6		10
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 3	8 9	Y	7	14 1	3
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	69 3	12 9	Y	11	7 1	7
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	63 3	7 9	Y	6	10 1	3
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	43 3	8 9	Y	7	5 1	5
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	67 3	3 9	Y	3	4 1	4

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 3	6 9	Y	5		8
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120 3	9 9	Y	8	13 1	3
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	86 3	10 9	Y	9	6 1	6
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	77 3	10 9	Y	9	12 1	3
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	69 3	10 9	Y	9	6 1	6
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	97 3	9 9	Y	8	7 1	7

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	25 3	1 9	Y	1		2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34 3	3 9	Y	3	4 1	1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	Y	3	2 1	2
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	20 3	3 9	Y	3	2 1	2
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	22 3	2 9	Y	2	2 1	2

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	354 3	21 9	Y	19		29
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	506 3	39 9	Y	35	53 1	11
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	366 3	42 9	Y	38	24 1	25
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	327 3	43 9	Y	39	50 1	14
01	496 N	338	-0-	-158	-0-	297 3	41 9	Y	37	24 1	27
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	412 3	34 9	Y	31	29 1	29

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	8
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	1
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	4
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	6
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	9
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215		
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	206	3	11	9	Y	16
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	Y	5
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	198	3	22	9	Y	13
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	173	3	23	9	Y	7
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	139	3	22	9	Y	14
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	170	3	15	9	Y	14

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	168	3	26	9	Y	75
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	177	3	37	9	Y	14
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	121	3	29	9	Y	40
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	71	3	23	9	Y	61
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	85	3	41	9	Y	98
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	149	3	18	9	Y	19

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A		
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2									
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078243		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-
11	510 N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-
12	403 N	182	-0-	-221	-0-	182	3			N	-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183		
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	135
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	135
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	135
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	135
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	135
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	135

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				72
10	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	3			Y	-0-				72
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-				-0-
10	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
11	1740 N	1436	-0-	-304	-0-	1436	3			N	-0-				-0-
12	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1516	3			N	-0-				-0-
01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
02	1344 N	1100	-0-	-244	-0-	1100	3			N	-0-				-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

09	1260 #	1140	-0-	-120	-0-	1122	3	18	9	N	16				149
10	1302 #	1150	-0-	-152	-0-	1130	3	20	9	N	18				167
11	1260 #	880	-0-	-380	-0-	863	3	17	9	N	15	167	1		15
12	1271 #	932	-0-	-339	-0-	913	3	19	9	N	17				32
01	1271 #	809	-0-	-462	-0-	809	3			N	-0-				32
02	1064 #	881	-0-	-183	-0-	844	3	37	9	N	34				66

ITX CORPORATION 427179
 VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-				-0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
10	837 #	12	-0-	-825	-0-	12	3			N	-0-				-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-				-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

09	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-				52
10	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-				52
11	180 #	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-				52
12	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-				52
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				52
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-				52

TURKEY RUN (UPPER GRAY)												
K-M OIL COMPANY, INC.												
KNOX "A"												
91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
448857												
WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
10		279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12		217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION HILL (STRAWN)												
BRECK OPERATING CORP.												
HOUSTON												
92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
089974												
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1610	2	19	9	N	226
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	N	63
11		1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1563	2	19	9	N	80
12		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1617	2	19	9	N	97
01		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1640	2	21	9	N	116
02		1484 N	1465	-0-	-19	-0-	1447	2	18	9	N	132

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)												
BASA RESOURCES, INC.												
GILMORE-OWEN UNIT												
92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	N	-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	231	1	1998	2	N	-0-
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	211	1	1949	2	N	-0-
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	257	1	1975	2	N	-0-
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	350	1	1882	2	N	-0-
*02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	308	1	1754	2	N	-0-

VALERA (CROSSCUT)												
NEWMAN & SCOTT												
MCCORD "A"												
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
607393												
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCORD -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-
10		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-
02		364 N	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-

MCCORD -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	51
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	381	2	1	9	N	52
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	53
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	54
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.// 92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		//CONT.// 607393									
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	14B2 EXT	671	-0-	671	2981	671 2		N	-0-		-0-
10	3692	711	-0-	-2981	-0-	711 2		N	-0-		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-		-0-
02	672 N	537	-0-	-135	-0-	537 2		N	-0-		-0-

EDENS, RALPH M.		WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393									
RAE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 018504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2770 - 2975	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCORD "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		302
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 2		N	-0-		302
11	600 N	436	-0-	-164	-0-	436 2		N	-0-		302
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		N	-0-		302
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-		302
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		302

MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A	
09	180 X	143	-0-	-37	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
10	186 X	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
11	180 X	162	-0-	-18	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
12	186 X	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-

VALERA (KING)		92951 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393									
MCCORD -G-		WELL #: 1		RRCID -> 065585		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 3416		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.		92951 750 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2885 - 2897		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAE, GEORGE		WELL #: 4A		RRCID -> 102163		COMPL. DATE 06/01/1982				TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2902 - 2918		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEALY RANCH		WELL #: 4B		RRCID -> 121086		COMPL. DATE 03/26/1986				TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2926 - 2929		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST		93052 500 140598		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981				TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3294 - 3334		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982				TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"		93070 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 3		RRCID -> 088821		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2530 - 2532		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN DYKE (ATOKA)		//CONT.//		93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
GOEN				WELL #:	1	RRCID ->	078171	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3819 - 3824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 3	43 3	Y	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	18 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 3	20 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	8 1	29 3	29 3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	23 1	52 3	52 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9 1	19 3	19 3	Y	-0-			-0-

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	74 1	744 3	744 3	Y	-0-			8
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	121 1	798 3	798 3	Y	11			19
						12 9							
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	101 1	740 3	740 3	Y	4			23
						4 9							
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	183 1	684 3	684 3	Y	10			33
						11 9							
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	277 1	621 3	621 3	Y	-0-			33
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	278 1	583 3	583 3	Y	16			49
						18 9							

VAN DYKE (CISCO 600)				93070 351	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC				637384									
COLLINS				WELL #:	1A	RRCID ->	094186	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	803	PERF.	594 - 608
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN DYKE (STRAWN)				93070 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MELBA				WELL #:	1	RRCID ->	078172	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2154 - 2174
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	90 3	Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 3	102 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	12 1	84 3	84 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	9 1	35 3	35 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	22 1	50 3	50 3	Y	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	48 1	100 3	100 3	Y	-0-			-0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.)				93280 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
PROPP PRODUCTION, LLC				681469									
RICHARD, CLYDE				WELL #:	2	RRCID ->	186451	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3442 - 3472
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	409 2			N	-0-			-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2			N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2			N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2			N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2			N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352 2			N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179												
YANDELL, M.				WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			135
10	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-			135
11	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			135
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			135
01	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-			135
02	364 #	194	-0-	-170	-0-	194	3			N	-0-			135

WALKER, G. B.				WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A		
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24	9	Y	22	34	1	6
10	465 #	394	-0-	-71	-0-	363	3	31	9	Y	28	34	1	-0-
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	287	3	31	9	Y	28	27	1	1
12	465 #	19	-0-	-446	-0-	9	3	10	9	Y	9			10
01	341 #	73	-0-	-268	-0-	59	3	14	9	Y	13			23
02	364 #	77	-0-	-287	-0-	58	3	19	9	Y	17			40

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945		
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			36
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			36
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			36
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			36
01	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-			36
02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			Y	-0-			36

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			10
*02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			10

VEALE, A. S. "C"				WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949		
09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			7
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			7
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			7
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			7
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-			7
02	448 #	17	-0-	-431	-0-	17	3			Y	-0-			7

MM TERRY RANCH, LTD.				WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883		
09	480 #	322	-0-	-158	-0-	316	3	6	9	N	5			101
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4			105
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	N	3			108
12	683 R	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3			111
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	N	4			115
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	620	3	6	9	N	5			120

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979		
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			40
10	1209 #	841	-0-	-368	-0-	828	3	13	9	Y	12			52
11	1170 #	839	-0-	-331	-0-	832	3	7	9	Y	6			58
12	1116 #	922	-0-	-194	-0-	914	3	8	9	Y	7			65
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			65
*02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10			75

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179											
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894 - 3916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			15
10		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			15
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			15
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			15
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			15
*02		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			15

MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890			
09		330 #	281	-0-	-49	-0-	278	3	3	9	N	3			51
10		403 #	331	-0-	-72	-0-	327	3	4	9	N	4			55
11		390 #	277	-0-	-113	-0-	274	3	3	9	N	3			58
12		403 #	309	-0-	-94	-0-	306	3	3	9	N	3			61
01		369 R	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	N	4			65
02		308 #	159	-0-	-149	-0-	153	3	6	9	N	5			70

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032			
09		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
10		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11		660 #	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-			-0-
12		682 #	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-			-0-
01		682 #	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-			-0-
02		616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-

VIEW (CISCO)		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	018511	COMPL. DATE	03/03/1939	TOTAL DEPTH	2297	PERF.	2235 - 2278			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEHEE, T. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018513	COMPL. DATE	03/15/1941	TOTAL DEPTH	2403	PERF.	2372 - 2395			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIEW (CISCO)		//CONT.//		93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
SOUTHERN CRUDE, INC.				803795						
GALLE		WELL #:		1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 2339	- 2347	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2	N	-0-		-0-
02	420 N	262	-0-	-158	-0-	262 2	N	-0-		-0-
VIEW (FLIPPEN LIMESTONE)				93793 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310						
PLOWMAN, B. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018515	COMPL. DATE 02/28/1947	TOTAL DEPTH 3143	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
VINES, W. C.		WELL #:		2	RRCID -> 223625	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 4683	PERF. 4368	- 4438	
09	1050 #	879	-0-	-171	-0-	879 2	N	-0-		47
10	1023 #	812	-0-	-211	-0-	812 2	N	-0-		47
11	960 #	752	-0-	-208	-0-	752 2	N	-0-		47
12	961 #	772	-0-	-189	-0-	772 2	N	-0-		47
01	899 #	734	-0-	-165	-0-	734 2	N	-0-		47
02	812 #	619	-0-	-193	-0-	619 2	N	-0-		47
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703						
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2806	- 2810	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)				94181 003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
GRAGG NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 207634	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4288	- 4294	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		41
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	466 2	N	22	48 1	15
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		15
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	512 2	N	51	51 1	15
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		15
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	408 2	N	14		29
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991						
GRAGG NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4150	- 4158	
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	306 2	2 9	Y	2	21
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	327 2	1 9	Y	1	22
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	Y	1	23
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	303 2	1 9	Y	1	24
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	286 2	4 9	Y	4	27
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	255 2	10 9	Y	9	36

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH										94181 003 //CONT.// 387991	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH													94182 003 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK													94205 500 217005	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.													94209 300 800750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD	

W.B. WRIGHT (CONGL) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. WRIGHT													94235 500 946964	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND	

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

09	390 N	309	-0-	-81	-0-	307 2	2 9	2 9	N	2	2			21			
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	327 2	1 9	1 9	N	1	1			22			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	1 9	N	1	1			23			
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	303 2	1 9	1 9	N	1	1			24			
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	286 2	3 9	3 9	N	3	3			27			
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	255 2	10 9	10 9	N	9	9			36			

09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-	-0-			32			
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-	-0-			32			
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-	-0-			32			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-			32			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-			32			
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2			N	-0-	-0-			32			

09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2			N	-0-	-0-			188			
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 2			N	-0-	-0-			188			
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638 2			N	-0-	-0-			188			
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2			N	-0-	-0-			188			
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612 2			N	-0-	-0-			188			
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	572 2			N	-0-	-0-			188			

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

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

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2 9	N	2		102
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2		N	-0-		102
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	645	2	11 9	N	10		112
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	663	2	17 9	N	15		127
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	645	2	33 9	N	30		157
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	410	2	19 9	N	17	174 1	-0-

JOHNSON		94268 300 387979		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) HILL OPERATING LLC MITCHELL, J. L.		94268 300 387979		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	DELQ PR	82	-0-	82	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
*10	222 N	140	-0-	-82	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-		-0-
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	2		Y	-0-		-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-		-0-
01	1023 N	783	-0-	-240	-0-	783	2		Y	-0-		-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-		-0-

W.G.C. (STRAWN) SLATE HOLDINGS, INC. BARRON		94268 500 787112		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		B 3		RRCID -> 108622		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1615 - 1632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARRON B.		94268 500 787112		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		B 1		RRCID -> 112559		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1586 - 1589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W.R.C. (MORRIS) HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST		94377 475 383323		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2645 - 2650			
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
01	558 N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-

W-R-M, NORTH (CADD) JACOBS, C. E., CO. MATTHEWS 70		94398 300 429435		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	3	RRCID ->	094139	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4361 - 4374			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL) TARFON OIL & GAS CO. W B R -WADDELL RANCH		94490 500 836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	3624 - 3628			
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			16
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			16
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			16
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			16
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

WADDELL		94490 500 836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3522 - 3526			
09	2550 X	1861	-0-	-689	-0-	1861	2			N	-0-			108
10	2635 X	2365	-0-	-270	-0-	2365	2			N	-0-			108
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			108
12	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			108
*01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			108
*02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT			108

WALKER-BUCKLER (CADD) COOPER OIL & GAS, LLC EWB		94755 250 175118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4278 - 4280			
09	3000 N	2859	-0-	-141	310	2751	2	108	9	N	98			167
10	2940 N	2630	-0-	-310	-0-	2555	2	75	9	N	68	180	1	55
11	2650	2650	-0-	-0-	-0-	2563	2	87	9	N	79			134
12	2561	2561	-0-	-0-	-0-	2487	2	74	9	N	67			201
01	2437	2437	-0-	-0-	-0-	2379	2	58	9	N	53	184	1	70
02	2100	2085	-0-	-15	-0-	2033	2	52	9	N	47			117

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			48
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	425 2		N	-0-			48
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	123 2		N	-0-			48
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416 2		N	-0-			48
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328 2		N	-0-			48
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DENTON EXPLORATION, INC. 216418
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
01	310	#	243	-0-	-67	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	280	#	218	-0-	-62	-0-	218 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39 2		Y	-0-			7
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			7
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			7
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			7
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			7
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27 2		Y	-0-			7

PETEX 659782
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

09	810	#	766	-0-	-44	-0-	740 2	26 9	N	24			166
10	837	#	747	-0-	-90	-0-	730 2	17 9	N	15	154 1		27
11	810	#	775	-0-	-35	-0-	749 2	26 9	N	24			51
12	837	#	792	-0-	-45	-0-	764 2	28 9	N	25			76
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	753 2	29 9	N	26			102
02	728	#	711	-0-	-17	-0-	683 2	28 9	N	25			127

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)			//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.					834092									
COOPER, O. R.			WELL #:		2B	RRCID -> 084831			COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH	4052 PERF. 3926 - 3941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	41	1	1003	2	N	-0-		-0-
10		713 #	700	-0-	-13	-0-	216	1	484	2	N	-0-		-0-
11		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	310	1	800	2	N	-0-		-0-
*12		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	373	1	811	2	N	-0-		-0-
01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
02		644 #	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT		-0-

WRIGHT, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 132374			COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3918 - 3950		
09		739 R	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	-0-		-0-
10		839 R	839	-0-	-0-	-0-	259	1	580	2	N	-0-		-0-
11		1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	316	1	817	2	N	-0-		-0-
*12		993 R	993	-0-	-0-	-0-	313	1	680	2	N	-0-		-0-
01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
02		644 #	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT		-0-

COOPER, O. R.			WELL #:		3	RRCID -> 148632			COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH	4059 PERF. 3930 - 3938		
09		330 #	281	-0-	-49	-0-	11	1	270	2	N	-0-		-0-
10		341 #	335	-0-	-6	-0-	103	1	232	2	N	-0-		-0-
11		330 #	304	-0-	-26	-0-	85	1	219	2	N	-0-		-0-
12		341 #	294	-0-	-47	-0-	93	1	201	2	N	-0-		-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT		-0-

PONDEROSA			WELL #:		1	RRCID -> 182933			COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3905 - 3911		
09		495 R	495	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	12		239
							13	9						
10		509 R	509	-0-	-0-	-0-	157	1	352	2	N	-0-		239
*11		495 R	495	-0-	-0-	-0-	134	1	346	2	N	14		254
							15	9						
*12		527 #	452	-0-	-75	-0-	138	1	301	2	N	12		266
							13	9						
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		266
02		476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT		266

LEVERIDGE, M. R. "A"			WELL #:		3	RRCID -> 218210			COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH	4106 PERF. 4000 - 4050		
09		475 R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-		121
10		465 #	464	-0-	-1	-0-	37	1	427	2	N	-0-		121
11		450 #	420	-0-	-30	-0-	35	1	385	2	N	-0-		121
12		496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-		121
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		121
02		448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		121

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)					94762 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.					105675									
WALKER, ALICE, -B-			WELL #:		1	RRCID -> 018521			COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4010 - 4020		
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		153
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		153
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		153
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		153
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		153
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		153

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064				
09		7680 X	5625	-0-	-2055	-0-	5625 2	N	-0-			-0-
10		7936 X	7711	-0-	-225	-0-	7711 2	N	-0-			-0-
11		7680 X	3720	-0-	-3960	-0-	3720 2	N	-0-			-0-
12		7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119 2	N	-0-			-0-
01		7843 X	5001	-0-	-2842	-0-	5001 2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A				
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C										
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11		210 N	53	-0-	-157	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008				
09		780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2	N	-0-			14
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2	N	-0-			14
11		780 N	437	-0-	-343	-0-	437 2	N	-0-			14
12		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2	N	-0-			14
01		744 N	607	-0-	-137	-0-	607 2	N	-0-			14
*02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			14

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080				
LINK "N1"		WELL #: 1										
09		1530 N	1427	-0-	-103	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	414	-0-	-671	-0-	414 2	N	-0-			-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-

LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070				
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
02		1372 N	1264	-0-	-108	-0-	1264 2	N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3928 - 3973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		-0-

PETEX				659782		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3942 - 3952	
09		1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
01		2139 N	1744	-0-	-395	-0-	1744	2		N	-0-		-0-
02		1792 N	1505	-0-	-287	-0-	1505	2		N	-0-		-0-

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4045 - 4176
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3936 - 3942	
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-		-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-		-0-
*02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-

MOON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4026 - 4033	
09		720 N	526	-0-	-194	-0-	525	3	1	9	N	1	161
10		744 N	485	-0-	-259	-0-	479	3	6	9	N	5	166
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-	166
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7	173
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2	175
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1	176

MOON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4049 - 4054	
09		3000 N	3041	-0-	41	41	3041	3			N	-0-	-0-
10		2945 N	2716	-0-	-229	-0-	2716	3			N	-0-	-0-
11		2850 N	2298	-0-	-552	-0-	2298	3			N	-0-	-0-
12		2945 X	2063	-0-	-882	-0-	2063	3			N	-0-	-0-
01		2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	3			N	-0-	-0-
02		2660 X	1527	-0-	-1133	-0-	1527	3			N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MOON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 193312		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4065 - 4074		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3	N	-0-			186
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	889	3	N	77	170	0	93
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	0	-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31660 10/31/2014												

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 160600		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3980 - 3990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3990 - 4026				
09	1230 N	969	-0-	-261	-0-	969	2	N	-0-			6
10	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	N	-0-			6
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			6
12	992 N	855	-0-	-137	-0-	855	2	N	-0-			6
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			6
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			6

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3991 - 3998		
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	414	-0-	-816	-0-	414	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	935	-0-	-336	-0-	935	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2	N	-0-			-0-
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3984 - 3994		
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2	N	-0-			144
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			144
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2	N	-0-	72	1	71
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	29	1	41
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2	N	-0-			41
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2	N	-0-			41

DAVIS, ROBBIE "1046"		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4122 - 4154				
09	990 N	566	-0-	-424	-0-	566	2	N	-0-			45
10	744 N	546	-0-	-198	-0-	546	2	N	-0-			45
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	495	2	N	-0-			45
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2	N	-0-			45
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-			45
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			45

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2			N	-0-					154
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-					154
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2			N	-0-					154
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2	9	N	2	25	1			131
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	336 2	1	9	N	1	111	1			21
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	274 2	3	9	N	3					24

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136								
09		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2			N	-0-					62
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2			N	-0-					62
11		450 N	387	-0-	-63	-0-	387 2			N	-0-					62
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2			N	-0-					62
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2			N	-0-					62
02		364 N	180	-0-	-184	-0-	180 2			N	-0-					62

WAPITI OPERATING, LLC		895805		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990								
BLACK BROS.		WELL #: 34BB														
09		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 2			N	-0-					77
10		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7914 2	1	9	N	-1					78
11		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2			N	-0-					78
12		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681 2			N	-0-					78
01		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674 2			N	-0-					78
*02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259 2			N	-0-					78

BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988								
09		1920 N	903	-0-	-1017	-0-	903 2			N	-0-					-0-
10		1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377 2			N	-0-					-0-
11		1560 N	839	-0-	-721	-0-	839 2			N	-0-					-0-
12		930 N	802	-0-	-128	-0-	802 2			N	-0-					-0-
01		1364 N	779	-0-	-585	-0-	779 2			N	-0-					-0-
02		784 N	728	-0-	-56	-0-	728 2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675														
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145								
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-					-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-					-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960								
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-					-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-					-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-					-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-					-0-
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-					-0-
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "G"				WELL #: 1	RRCID -> 176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2520 X	2060	-0-	-460	-0-	2058 3	2 9	Y	2		27
10		2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2617 3	1 9	Y	1		28
11		2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2425 3		Y	-0-		28
12		2728 X	2325	-0-	-403	-0-	2325 3		Y	-0-		28
01		2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2542 3	1 9	Y	1		29
*02		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2368 3	1 9	Y	1		30

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK '58'				WELL #: 2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 -	3968
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	410 2	4 9	N	4		121
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	431 2	9 9	N	8		129
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 2	6 9	N	5		134
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	459 2	7 9	N	6		140
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	440 2	8 9	N	7		147
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	385 2	8 9	N	7		154

LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 -	3710
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
12		1798 N	1200	-0-	-598	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
01		1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
02		1568 N	1445	-0-	-123	-0-	1445 2		N	-0-		-0-

CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 -	3820
09		690 N	396	-0-	-294	-0-	278 2	118 9	N	107		185
10		682 N	642	-0-	-40	-0-	423 2	219 9	N	199	314 1	70
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	343 2	194 9	N	176	148 1	98
12		403 N	265	-0-	-138	-0-	162 2	103 9	N	94	166 1	26
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	473 2	208 9	N	189	173 1	42
02		504 N	488	-0-	-16	-0-	336 2	152 9	N	138		180

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 -	3880
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		Y	-0-		-0-

PETEX				659782								
WALKER, ALICE, "C"				WELL #: 1	RRCID -> 018527	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3878 -	3886
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		58
10		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2		N	-0-		58
11		900 N	741	-0-	-159	-0-	741 2		N	-0-		58
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	769 2	17 9	N	15	73 1	-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
02		700 N	618	-0-	-82	-0-	618 2		N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12		837 N	832	-0-	-5	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	117	-0-	117	-0-	117	117	2			N	-0-					-0-
*02		285 X	168	-0-	-117	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
 LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC. 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)										94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810				
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034 - 5050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024 - 5070
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)										94953 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810				
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4946 - 4976
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: F 5C	RRCID -> 249451	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4836 - 5208
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)										94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810				
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912 - 5924
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890 - 5906
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		//CONT.//		894810							
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	- 5900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5914			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 248833	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5890	- 5904			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 252143	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5844	- 5904			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 7		RRCID -> 252535	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5912			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		//CONT.//		894810							
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237132	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5812	- 5842			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																	
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904																	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866														
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208														
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
HW OPERATING, LLC 341598														
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890														
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-		-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-		-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3		N	-0-	-0-		-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-		-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2100 N	1905	-0-	-195	-0-	1905 2		Y	-0-		116
10		2170 N	1931	-0-	-239	-0-	1931 2		Y	-0-		116
11		2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2		Y	-0-		116
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		Y	-0-		116
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-		116
*02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-		116

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160												
09		4500 X	3870	-0-	-630	-0-	3870 2		Y	-0-		216
10		4650 X	3789	-0-	-861	-0-	3789 2		Y	-0-		216
11		4230 X	3899	-0-	-331	-0-	3899 2		Y	-0-		216
12		4123 X	3457	-0-	-666	-0-	3457 2		Y	-0-		216
01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		Y	-0-		216
*02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		Y	-0-		216

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												
09		870 N	775	-0-	-95	-0-	775 2		Y	-0-		93
10		837 N	822	-0-	-15	-0-	822 2		Y	-0-		93
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2		Y	-0-		93
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-		93
01		837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2		Y	-0-		93
02		756 N	709	-0-	-47	-0-	709 2		Y	-0-		93

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106												
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
09		2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2587 2		Y	-0-		13
10		2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2623 2		Y	-0-		13
11		2730 X	2526	-0-	-204	-0-	2526 2		Y	-0-		13
12		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-		13
01		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-		13
*02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

WALTON (MISSISSIPPIAN)		94996 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600								
LEGENDRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208601		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2014 - P/A 09-17-2014										
WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
RANCH EIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
WATSON (CADDO)		95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
EUBANKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WATSON (STRAWN, LOWER)		95493 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
TOMERLIN		WELL #: 1		RRCID -> 092665		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700								
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507		
09	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		129
10	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		129
11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		129
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		129
01	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		129
*02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		129
CINNABAR OPERATING, LLC		153510								
HICKS 183		WELL #: 1		RRCID -> 275240		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5456 - 5460		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19		19
12	0 Z	1056	-0-	1056	1056	1009 2	47 9 N	43		62
01	0 Z	871	-0-	871	1927	824 2	47 9 N	43		105
02	0 Z	808	-0-	808	2735	767 2	41 9 N	37		142

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-	-0-	
10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-	-0-	
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-	-0-	
12	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-	-0-	
01	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	-0-	
02	476 #	386	-0-	-90	-0-	386	2		Y	-0-	-0-	
WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FAMBROUGH, TIM D.				261260	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH CARL				1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-	
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-	
FAMBROUGH CARL		WELL #:		2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	N/A
09	T. A.	23	-0-	23	756	23	2		N	-0-	-0-	
10	T. A.	36	-0-	36	792	36	2		N	-0-	-0-	
11	839	47	-0-	-792	-0-	47	2		N	-0-	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	684				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	684				N	-0-	-0-	
11	T. A.	49	-0-	49	733	49	2		N	-0-	-0-	
12	T. A.	49	-0-	49	782	49	2		N	-0-	-0-	
01	T. A.	48	-0-	48	830	48	2		N	-0-	-0-	
02	T. A.	44	-0-	44	874	44	2		N	-0-	-0-	
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1838 - 1934
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	225	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	225	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
763148
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

09	1410	595	-0-	-815	-0-	96	1	499	2	N	-0-			-0-
10	1457	923	-0-	-534	-0-	99	1	824	2	N	-0-			-0-
11	1410	406	-0-	-1004	-0-	96	1	310	2	N	-0-			-0-
12	1457	466	-0-	-991	-0-	99	1	367	2	N	-0-			-0-
01	1457	697	-0-	-760	-0-	99	1	598	2	N	-0-			-0-
02	840 #	290	-0-	-550	-0-	96	1	194	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) CC OIL & GAS MORRIS 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
140617
WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			26
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-			26
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			26
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-			26
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			26
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-			26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.// 95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS		//CONT.// 140617										
MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		378 N	378	-0-	-0-	367 3		11 9	N	10		167
10		352 N	352	-0-	-0-	349 3		3 9	N	3		170
11		363 N	363	-0-	-0-	361 3		2 9	N	2		172
12		403 N	310	-0-	-93	301 3		9 9	N	8		180
01		377 N	377	-0-	-0-	371 3		6 9	N	5		185
*02		340 N	340	-0-	-0-	337 3		3 9	N	3		188

FOAG, INC.		274964										
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004			
09		248 N	248	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	359 2			N	-0-		-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	418 2			N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	346 2			N	-0-		-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	231 2			N	-0-		-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	381 2			N	-0-		-0-

PARKS, RHONE INC.		641520										
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940			
09		6870 X	6313	-0-	-557	6313 2			N	-0-		60
10		7223 X	6986	-0-	-237	6986 2			N	-0-		60
11		7080 X	6909	-0-	-171	6909 2			N	-0-		60
12		7316 X	7077	-0-	-239	7077 2			N	-0-		60
01		7316 X	6973	-0-	-343	6973 2			N	-0-		60
02		6440 X	5873	-0-	-567	5873 2			N	-0-		60

SEELY OIL COMPANY		763148										
CRUDGINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938			
09		360 N	62	-0-	-298	62 2			N	-0-		-0-
10		403 N	102	-0-	-301	102 2			N	-0-		-0-
11		330 N	39	-0-	-291	39 2			N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	45 2			N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	74 2			N	-0-		-0-
02		28 N	24	-0-	-4	24 2			N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
BRAZDA "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020			
09		646 X	337	-0-	-309	337 3			N	-0-		-0-
10		326 X	326	-0-	-0-	326 3			N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	328 3			N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	317 3			N	-0-		-0-
*01		312 N	312	-0-	-0-	312 3			N	-0-		-0-
*02		298 N	298	-0-	-0-	289 3		9 9	N	8		8

TRIPLE SINGLETON, INC.		870459										
MARCOM		WELL #: 2		RRCID -> 237724		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925			
09		181 N	181	-0-	-0-	180 1		1 9	N	1		70
10		186 N	176	-0-	-10	175 1		1 9	N	1		71
11		186 N	186	-0-	-0-	185 1		1 9	N	1		72
12		186 N	176	-0-	-10	175 1		1 9	N	1		73
01		186 N	181	-0-	-5	180 1		1 9	N	1		74
02		168 N	NO RPT	-0-	-168				N	NO RPT		74

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)		95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
SATTERWHITE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3994 - 4018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-		-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-	
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-		-0-	
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-		-0-	
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42 2	Y	-0-		-0-	

SATTERWHITE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3958 - 4073		
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2	N	-0-		-0-	

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798		
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		14	
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		14	
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		14	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		14	
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		14	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		14	

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452		
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		23	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		23	
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		23	
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		23	
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		23	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23	

TARPON OIL COMPANY		836180										
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566		
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
10		372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	282 2	N	-0-		-0-	

WEATHERFORD (STRAWN)			95583 680		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
ADAMI COMPRESSOR SERVICE			003974									
BOYLES, W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 077003			COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-	
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-	-0-	
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	-0-	
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-	
01		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-	-0-	
*02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-	

ATWOOD, BILLY			036644									
DUGAN, R. L.			WELL #: 1		RRCID -> 082131			COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONCRIEF, C. B.			574775									
MONCRIEF RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 077283			COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		210 N	185	-0-	-25	-0-	24 1	161 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	63 1	154 2	N	-0-	-0-	
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	63 1	143 2	N	-0-	-0-	
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	33 1	163 2	N	-0-	-0-	
01		217 N	135	-0-	-82	-0-	17 1	118 2	N	-0-	-0-	
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	73 1	165 2	N	-0-	-0-	

MONCRIEF RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 077284			COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	28 1	187 2	N	-0-	-0-	
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	69 1	168 2	N	-0-	-0-	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	93 1	209 2	N	-0-	-0-	
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	50 1	250 2	N	-0-	-0-	
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	23 1	154 2	N	-0-	-0-	
02		280 N	216	-0-	-64	-0-	66 1	150 2	N	-0-	-0-	

MONCRIEF RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 078353			COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	26 1	175 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	56 1	136 2	N	-0-	-0-	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	59 1	132 2	N	-0-	-0-	
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	32 1	163 2	N	-0-	-0-	
01		186 N	72	-0-	-114	-0-	9 1	63 2	N	-0-	-0-	
02		168 N	64	-0-	-104	-0-	20 1	44 2	N	-0-	-0-	

MONCRIEF RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 078575			COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WEATHERFORD (STRAWN) PARK, BOB CARTER		//CONT.//	95583 680 639525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID -> 076885	COMPL. DATE 05/10/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT			95583 681 809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
		WELL #:	1 C	RRCID -> 084204	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 2753 - 2760	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LILES			WELL #:	1 C	RRCID -> 084832	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 2741 - 2754
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014 - P&A 10/01/14									

WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON			95589 400 354655	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
		WELL #:	1 A	RRCID -> 107438	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 1981 - 1991	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL			739831		RRCID -> 108890	COMPL. DATE 12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1513 - 1518
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK			95590 200 631370	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID -> 080877	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4650 - 4662	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	42 1	153 2	N	-0-			89
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	38 1	161 2	N	-0-			89
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	61 1	164 2	N	-0-			89
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	33 1	169 2	N	-0-			89
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	52 1	166 2	N	-0-			89
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	37 1	140 2	N	-0-			89

WEATHERFORD, SW (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
01	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	8 1	411 2	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	8 1	403 2	N	-0-			-0-
11	420 N	179	-0-	-241 B	-0-	4 1	175 2	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	7 1	339 2	N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	6 1	286 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	128 1	438 2	N	-0-			-0-
10	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
11	450 N	17	-0-	-433 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	589 N	249	-0-	-340 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	42 1	354 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 2532

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	12 1	410 2	N	-0-	2
10	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	11 1	329 2	N	-0-	2
11	420 N	214	-0-	-206 B	-0-	7 1	207 2	N	-0-	2
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	11 1	343 2	N	-0-	2
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	7 1	343 2	N	-0-	2
*02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	9 1	312 2	N	-0-	2
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1	228 2	N	-0-	-0-
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	7 1	219 2	N	-0-	-0-
11	270 N	195	-0-	-75 B	-0-	6 1	189 2	N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	2 1	49 2	N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	-0-
02	196 N	54	-0-	-142 B	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	9	1	307	2	N	-0-			13
10		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	10	1	280	2	N	-0-			13
11		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	9	1	289	2	N	-0-			13
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	10	1	316	2	N	-0-			13
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	6	1	307	2	N	-0-			13
*02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	8	1	290	2	N	-0-			13
		03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

		09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	34	1	1191	2	N	-0-			7
10		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	35	1	1029	2	N	-0-			7
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	458	2	N	-0-			7
12		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	12	1	382	2	N	-0-			7
01		620 N	365	-0-	-255 B	-0-	8	1	357	2	N	-0-			7
02		448 N	302	-0-	-146 B	-0-	8	1	294	2	N	-0-			7
		03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

OXXN 630579
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

		09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
12		651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
01		713 N	516	-0-	-197 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02		532 N	524	-0-	-8 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
		03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			15
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			15
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			15
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			15
01		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			15
02		84 #	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-			15

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02		84 #	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814			
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3 9 N	3	77	77
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3 9 N	3	80	80
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3 9 N	3	83	83
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9 N	1	84	84
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9 N	1	85	85
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	85	85

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833			
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1 9 Y	1	35	35
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-	35	35
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2 9 Y	2	37	37
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1 9 Y	1	38	38
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	389	2	2 9 Y	2	40	40
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9 Y	1	41	41

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716			
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-	30	30
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-	30	30
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1 9 Y	1	31	31
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-	31	31
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	370	2	1 9 Y	1	32	32
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	320	2	1 9 Y	1	33	33

WEEDE VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579									
FORD		WELL #:		1	RRCID -> 093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796	
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
TESCO		WELL #:		7	RRCID -> 152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	53
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-	-0-	53
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3	N	-0-	-0-	53
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	53
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		229319									
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID -> 242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179 - 4197	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	53
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	53
11	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	2	N	-0-	-0-	53
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-	53
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-	-0-	53
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	-0-	53

HINKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 - 4172	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	18
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	18
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-	-0-	18
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	18
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	-0-	18
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	18

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC				387979											
WELDON, J. K.				WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				62
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				62
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				62
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62

WELDON, J. K.				WELL #:	2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688			
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				62
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GARDNER				WELL #:	1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866			
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	73	-0-	-175	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	3	Y	-0-			-0-
*02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	-0-			-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.				419401											
MCIVER, GRADY				WELL #:	1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
CLEMENS				WELL #:	1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176			
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER							
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405			
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2		N	-0-				-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-				-0-
11		510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2		N	-0-				-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
01		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-				-0-
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 - 5427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		71	
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		71	
11		270 N	182	-0-	-88	-0-	182 2		N	-0-		71	
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-		71	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		71	
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157 2		N	-0-		71	

COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	

WHISTLER BEND (CADDO)				96833 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
JACOBS, C. E., CO.				429435									
NAIL WC		WELL #:		1	RRCID ->	118562	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4693 - 4696	
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	11 1	392 2	N	-0-		-0-	
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	10 1	363 2	N	-0-		-0-	
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	10 1	344 2	N	-0-		-0-	
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	10 1	338 2	N	-0-		-0-	
01		372 N	256	-0-	-116	-0-	8 1	248 2	N	-0-		-0-	
02		336 N	268	-0-	-68	-0-	8 1	260 2	N	-0-		-0-	

WHITE FLAT				96907 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: NOLAN		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	221595	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5474 - 5492	
09		1080 #	1061	-0-	-19	-0-	995 2	66 9	N	60		116	
10		1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1020 2	78 9	N	71		187	
11		1110 #	1035	-0-	-75	-0-	960 2	75 9	N	68	174 1	81	
12		1147 #	1026	-0-	-121	-0-	963 2	63 9	N	57		138	
01		1085 #	467	-0-	-618	-0-	461 2	6 9	N	5		143	
02		980 #	226	-0-	-754	-0-	226 2		N	-0-		143	

WHITLEY (GRAY SAND)				97071 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790									
NESTEBY		WELL #:		1	RRCID ->	222600	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3853 - 3863	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

WHITT (BASAL CONGL.)				97120 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER		
ATOKA OPERATING, INC.				036606									
MCCLENDON, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	211989	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4998 - 5006	
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-	
10		1891 N	1598	-0-	-293	-0-	1598 2		N	-0-		-0-	
11		1680 N	1249	-0-	-431	-0-	1249 2		N	-0-		-0-	
12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-	
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		-0-	
*02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-	

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 ERNEST ASHBROOK

WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	498	1	42	9	N	38	95	1	30
10	558 N	454	-0-	-104	-0-	445	1	9	9	N	8			38
11	660 N	306	-0-	-354	-0-	299	1	7	9	N	6			44
12	558 N	190	-0-	-368	-0-	190	1			N	-0-			44
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-			44
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			44

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 POWELL, HELEN

WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			14
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			14
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			14
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			14
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 HARDY L.E.

WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MILLER, MARY

WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

09	330 N	301	-0-	-29	-0-	44	1	257	3	Y	-0-			16
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	31	1	205	3	Y	-0-			16
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	30	1	259	3	Y	-0-			16
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	45	1	254	3	Y	-0-			16
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-			16
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	38	1	222	3	Y	-0-			16

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 WATERS TRAVIS E

WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 POWELL, HELEN

WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-

WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4046 - 4116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	115 1	662 3	Y	-0-		-0-
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	103 1	690 3	Y	-0-		-0-
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	77 1	673 3	Y	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	136 1	766 3	Y	-0-		-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	126 1	852 3	Y	-0-		-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	126 1	734 3	Y	-0-		-0-

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961							
A. F. BOYD UNIT NO. 2		WELL #:		2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2139 - 2147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

WHITTLES (CADD)				97144 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.				901174							
WHITTLES		WELL #:		1	RRCID ->	122633	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2830 - 2850
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		30
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		30
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		30
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		30
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		30
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	707 2		N	-0-		30

WILBAR (1600)				97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683							
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	067577	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1432 - 1444
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1368 - 1376
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILBAR				WELL #:	5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1671 - 1718
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILBAR, HAZEL -A-		WELL #:		4A	RRCID ->	137711	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1756 - 1763
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2014 - PLUGGED 10/09/14												

WILENA (DUFFER)		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SEELY OIL COMPANY		763148										
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	90 1	1797 2	N	20			162
						22 9						
10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	93 1	1826 2	N	20	149 1		33
						22 9						
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	90 1	1863 2	N	32			65
						35 9						
12	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	93 1	1787 2	N	20			85
						22 9						
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	93 1	1850 2	N	25			110
						28 9						
02	1848 N	1691	-0-	-157	-0-	90 1	1586 2	N	14			124
						15 9						

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640
09	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
10	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
12	868 #	764	-0-	-104	-0-	764 2		N	-0-			-0-
01	961 #	742	-0-	-219	-0-	742 2		N	-0-			-0-
02	868 #	530	-0-	-338	-0-	530 2		N	-0-			-0-

WILSON, JERRY L.		929305		RRCID ->		131491	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3500 - 3609
JENNINGS, EPPEY		WELL #:		1								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1046 2	22 9		N	20			81
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1074 2	22 9		N	20			101
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	992 2	43 9		N	39			140
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	952 2	66 9		N	60	168 1		32
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	984 2	17 9		N	15			47
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	936 2	11 9		N	10			57

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

09	600 #	451	-0-	-149	-0-	451 2			Y	-0-			-0-
10	620 #	554	-0-	-66	-0-	554 2			Y	-0-			-0-
11	600 #	538	-0-	-62	-0-	538 2			Y	-0-			-0-
12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2			Y	-0-			-0-
01	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-			-0-
*02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2			Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

09	960 #	806	-0-	-154	-0-	806 2			Y	-0-			32
10	992 #	908	-0-	-84	-0-	908 2			Y	-0-			32
11	1050 #	815	-0-	-235	-0-	815 2			Y	-0-			32
12	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960 2			Y	-0-			32
01	1085 #	939	-0-	-146	-0-	939 2			Y	-0-			32
*02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 2			Y	-0-			32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

09	1650 #	1336	-0-	-314	-0-	1336 2			N	-0-			2
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			2
11	1650 #	1630	-0-	-20	-0-	1630 2			N	-0-			2
12	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1636 2			N	-0-			2
01	1705 #	1622	-0-	-83	-0-	1622 2			N	-0-			2
02	1512 #	1443	-0-	-69	-0-	1443 2			N	-0-			2

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

09	360 #	286	-0-	-74	-0-	286 2			N	-0-			-0-
10	372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2			N	-0-			-0-
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	330 2			N	-0-			-0-
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	364 2			N	-0-			-0-
01	372 #	368	-0-	-4	-0-	368 2			N	-0-			-0-
*02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
12		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
01		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
*02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-

ENERGYQUEST II, LLC				252020									
STOVER		WELL #:		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929	
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862	
09		810 #	655	-0-	-155	-0-	150	1	505	3	N	-0-	19
10		837 #	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-	19
11		780 #	757	-0-	-23	-0-	103	1	654	3	N	-0-	19
12		799 R	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	3	N	-0-	19
01		775 #	764	-0-	-11	-0-	171	1	593	3	N	-0-	19
02		700 #	695	-0-	-5	-0-	104	1	591	3	N	-0-	19

GARMS		WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2840 - 2846	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820	
09		2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	676	1	2278	3	N	3	38
							3	9					
10		2790 #	2652	-0-	-138	-0-	2652	3			N	-0-	38
11		2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	386	1	2451	3	N	-0-	38
12		3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	551	1	2529	3	N	-0-	38
01		2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	653	1	2257	3	N	6	44
							7	9					
*02		2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	406	1	2294	3	N	2	46
							2	9					

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
GARMS-LEATHWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 2814 - 2828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

STOVER, DON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2887 - 2891				
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	110 R	-0-	-0-	-110	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A				
09	1170 #	1062	-0-	-108	-0-	243	1	819	3	N	-0-			23
10	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937	3			N	-0-			23
11	1170 #	673	-0-	-497	-0-	673	3			N	-0-			23
12	1023 #	567	-0-	-456	-0-	567	3			N	-0-			23
01	1085 #	596	-0-	-489	-0-	596	3			N	-0-			23
02	980 #	596	-0-	-384	-0-	596	3			N	-0-			23

STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2865 - 2871				
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			77
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

WILLIE MAE (2ND CONGL)		97655 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS		818896												
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 4028		PERF. 3711 - 3716				
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3626				
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896							
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID -> 135889	COMPL. DATE 12/10/1981	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 928	-	946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS		818896									
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID -> 095816	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3977	-	3996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			64
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			64
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 095817	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3658	-	3668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
G & F OIL, INC.		292000									
EKDAHL		WELL #:		1	RRCID -> 144290	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4935	-	4939	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
D.J. & T. ENERGY		196227									
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3395	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2	N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2	N	-0-			-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2	N	-0-			-0-
02	476 N	272	-0-	-204	-0-	272 2	N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		196227									
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 3419	PERF. 3404	-	3414	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-			-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558 2	N	-0-			-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 018550			COMPL. DATE 04/19/1961			TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			

09		630 N	509	-0-	-121	-0-	509 2			Y	-0-	24
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			Y	-0-	24
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			Y	-0-	24
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			Y	-0-	24
01		620 N	280	-0-	-340	-0-	280 2			Y	-0-	24
02		560 N	433	-0-	-127	-0-	433 2			Y	-0-	24

DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 083903			COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458	
09		480 N	384	-0-	-96	-0-	384 2			Y	-0-	17
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			Y	-0-	17
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			Y	-0-	17
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-	17
01		465 N	211	-0-	-254	-0-	211 2			Y	-0-	17
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2			Y	-0-	17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID -> 018552			COMPL. DATE 04/28/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402	
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID -> 018552			COMPL. DATE 04/28/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
DAHAB ENERGY INC.		WELL #:		197200	RRCID -> 126159			COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192	
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID -> 126159			COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TSW OIL & GAS, LLC		WELL #:		872235	RRCID -> 159078			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158	
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID -> 159078			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINDHAM, WEST (3400)		WELL #:		97930 750	ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN	
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID -> 217816			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438	
DAVIS "B"		WELL #:		7609	RRCID -> 217816			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438	
09	390	#	317	-0-	-73	-0-	317 2			Y	-0-	15
10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-	15
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	351 2	2	9	Y	2	17
12	372	#	344	-0-	-28	-0-	340 2	4	9	Y	4	21
*01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328 2			Y	-0-	21
*02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-	21

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	840	#	664	-0-	-176	-0-	664	2		Y	-0-			16
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-			16
11	739	R	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2		18
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3		21
*01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			21
*02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-			21

DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416				
09	966	R	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17		46
10	908	R	908	-0-	-0-	-0-	887	2	21	9	Y	19		65
11	845	R	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17		82
12	705	R	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8		90
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	827	2	24	9	Y	22		112
*02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4		116

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430				
09	510	#	393	-0-	-117	-0-	393	2		Y	-0-			15
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			15
11	450	#	437	-0-	-13	-0-	435	2	2	9	Y	2		17
12	465	#	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4		21
*01	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2		Y	-0-			21
*02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			21

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426				
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	2		Y	-0-			16
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			16
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2		18
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	Y	3		21
*01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			21
*02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			21

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406				
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2		Y	-0-			16
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			16
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2		18
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	Y	3		21
*01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			21
*02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			21

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431				
09	1830	#	1735	-0-	-95	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
10	1860	#	1770	-0-	-90	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-
11	1770	#	1665	-0-	-105	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
12	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
01	1798	#	1685	-0-	-113	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
02	1624	#	1494	-0-	-130	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420 - 3440				
09	1980	#	1871	-0-	-109	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
10	2015	#	1908	-0-	-107	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
11	1920	#	1795	-0-	-125	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
12	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-
01	1953	#	1818	-0-	-135	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
02	1736	#	1611	-0-	-125	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

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

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

09		510 #	407	-0-	-103	-0-	407	2			Y	-0-					15
10		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					15
11		454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					17
12		465 #	440	-0-	-25	-0-	436	2	4	9	Y	4					21
*01		465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					21
*02		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					21

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

09		780 #	604	-0-	-176	-0-	604	2			Y	-0-					16
10		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					16
11		671 R	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2					18
12		682 #	650	-0-	-32	-0-	647	2	3	9	Y	3					21
*01		682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					21
*02		722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					21

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

09		1200 #	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
10		1209 #	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11		1140 #	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01		1178 #	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02		1064 #	974	-0-	-90	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

09		690 #	322	-0-	-368	-0-	315	2	7	9	Y	6					23
10		930 #	303	-0-	-627	-0-	296	2	7	9	Y	6					29
11		900 #	282	-0-	-618	-0-	275	2	7	9	Y	6					35
12		930 #	235	-0-	-695	-0-	232	2	3	9	Y	3					38
01		775 #	284	-0-	-491	-0-	276	2	8	9	Y	7					45
02		308 #	220	-0-	-88	-0-	218	2	2	9	Y	2					47

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	88	2	22	9	N	20			100
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	70	2	2	9	N	2			102
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-			102
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			102

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
02	1344 N	723	-0-	-621	-0-	723	3			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			22
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			22
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	837 N	529	-0-	-308	-0-	12	1	517	3	Y	-0-			12
*04	780 N	618	-0-	-162	-0-	14	1	604	3	Y	-0-			12
*05	651 N	584	-0-	-67	-0-	13	1	571	3	Y	-0-			12
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-			12
*07	651 N	648	-0-	-3	-0-	14	1	634	3	Y	-0-			12
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	-0-			12
*09	570 N	526	-0-	-44	-0-	12	1	514	3	Y	-0-			12
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	12	1	572	3	Y	-0-			12
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	12	1	563	3	Y	-0-			12
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			12
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	12	1	504	3	Y	-0-			12
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON					
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006												
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
10	1798 X	1449	-0-	-349	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
11	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
12	1798 X	1300	-0-	-498	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
01	1736 X	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
02	1568 X	1025	-0-	-543	-0-	1025	2			N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398												
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985			TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER					
STERLING OIL AND GAS		818896												
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965					
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9			140
10	930 #	916	-0-	-14	-0-	894	2	22	9	N	20			160
11	810 #	498	-0-	-312	-0-	478	2	20	9	N	18			178
12	992 #	861	-0-	-131	-0-	854	2	7	9	N	6			184
01	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	N	12	172	1	24
*02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	N	22			46

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964					
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02	588 N	313	-0-	-275	-0-	313	2			N	-0-			-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1380 N	874	-0-	-506	-0-	874 2			N	-0-			161
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-			161
11	1170 N	997	-0-	-173	-0-	982 2	15 9		N	14			175
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1268 2	14 9		N	13			188
01	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1229 2	15 9		N	14	184 1		18
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	892 2	1 9		N	1			19

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BRAY, DONALD 089921
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3			N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3			N	-0-			-0-
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3			N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 3			N	-0-			-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-			-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3			N	-0-			-0-
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 3			N	-0-			-0-
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3			N	-0-			-0-
02	924 N	888	-0-	-36	-0-	888 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3		N	-0-		-0-
10		372 N	240	-0-	-132	-0-	240 3		N	-0-		-0-
11		360 N	205	-0-	-155	-0-	205 3		N	-0-		-0-
12		279 N	203	-0-	-76	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02		196 N	151	-0-	-45	-0-	151 3		N	-0-		-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-		-0-
11		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-		-0-
12		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-		-0-
01		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-		-0-
02		336 N	283	-0-	-53	-0-	283 3		N	-0-		-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-		-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-		-0-
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-		-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3		N	-0-		-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-		-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-		-0-
01		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-		-0-
02		308 N	284	-0-	-24	-0-	284 3		N	-0-		-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240												
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		N	-0-		-0-
10		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3		N	-0-		-0-
11		570 N	525	-0-	-45	-0-	525 3		N	-0-		-0-
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02		504 N	475	-0-	-29	-0-	475 3		N	-0-		-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361												
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-		-0-
11		270 N	223	-0-	-47	-0-	223 3		N	-0-		-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3		N	-0-			-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-

MILLS, JAY BOYLE, H. M. 569255 WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2		N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS PETTUS, M. ALMA ET AL 569683 WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683											
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
*12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A				
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
*12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
DORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	173173	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3168 -	3227			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WYLIE, H. T.		WELL #:		2	RRCID ->	173569	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3204 -	3228			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JACOBS		WELL #:		3	RRCID ->	173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 3138 -	3184			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	085233	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3261 -	3327			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 STEWART CONTRACT SERVICES 820789
 CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	N	20			39
10	930 N	597	-0-	-333	-0-	575	2	22	9	N	20			59
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1130	2	22	9	N	20			79
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	2	22	9	N	20			99
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	N	10			109
02	840 N	201	-0-	-639	-0-	201	2			N	-0-			109

TORCH OPERATING LLC 862620
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	2	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	69	1	112	2	N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	57	1	100	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	45	1	124	2	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	2	N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	122	1	211	2	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	131	1	270	2	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	2	N	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	76	1	302	2	N	-0-			-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	235	1	390	2	N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	175	1	286	2	N	-0-			-0-
11	750 N	451	-0-	-299	-0-	165	1	286	2	N	-0-			-0-
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	137	1	283	2	N	-0-			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	98	1	267	2	N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	68	1	269	2	N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

09	1080 N	690	-0-	-390	-0-	259	1	431	2	N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	290	1	475	2	N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	315	1	547	2	N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	324	1	669	2	N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	223	1	607	2	N	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	133	1	220	2	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	129	1	212	2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	114	1	199	2	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	108	1	222	2	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	88	1	241	2	N	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC VIRGIL GORDON GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574	COMPL. DATE 04/11/1960	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3132	-		3172		
09	570 N	159	-0-	-411	-0-	60	1	99	2	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	2	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	N	-0-	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	34	1	71	2	N	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	37	1	102	2	N	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	27	1	105	2	N	-0-	-0-

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576	COMPL. DATE 03/11/1960	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3216	-		3257		
09	720 N	548	-0-	-172	-0-	206	1	342	2	N	-0-	-0-
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	178	1	291	2	N	-0-	-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	169	1	294	2	N	-0-	-0-
12	558 N	374	-0-	-184	-0-	122	1	252	2	N	-0-	-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	116	1	315	2	N	-0-	-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	73	1	287	2	N	-0-	-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018579	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 3200	-		3258		
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	369	1	613	2	N	-0-	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	354	1	579	2	N	-0-	-0-
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	315	1	547	2	N	-0-	-0-
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-	196	1	405	2	N	-0-	-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	356	1	970	2	N	-0-	-0-
02	812 N	687	-0-	-125	-0-	139	1	548	2	N	-0-	-0-

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580	COMPL. DATE 06/01/1960	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3224	-		3300		
09	510 N	131	-0-	-379	-0-	49	1	82	2	N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	2	N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-	-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	13	1	26	2	N	-0-	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	29	1	78	2	N	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	22	1	88	2	N	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581	COMPL. DATE 03/30/1960	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3142	-		3193		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	90	1	150	2	N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	110	1	180	2	N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	111	1	192	2	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	89	1	184	2	N	-0-	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	70	1	191	2	N	-0-	-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	45	1	179	2	N	-0-	-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3241	-		3298		
09	840 N	213	-0-	-627	-0-	80	1	133	2	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	96	1	167	2	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	N	-0-	-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	72	1	195	2	N	-0-	-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	50	1	198	2	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC RUSSELL, C. C.		//CONT.// 99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
		//CONT.// 862620												
		WELL #:	3		RRCID ->	018587		COMPL. DATE	05/18/1960		TOTAL DEPTH	3258 PERF. 3167 - 3233		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	266 1	441 2	N	-0-				-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	339 1	555 2	N	-0-				-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	292 1	507 2	N	-0-				-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	289 1	598 2	N	-0-				-0-
01		899 N	795	-0-	-104	-0-	213 1	582 2	N	-0-				-0-
02		756 N	715	-0-	-41	-0-	145 1	570 2	N	-0-				-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:	1		RRCID ->	018590		COMPL. DATE	06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206 PERF. 3119 - 3168		
09		990 N	540	-0-	-450	-0-	203 1	337 2	N	-0-				-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	203 1	332 2	N	-0-				-0-
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	188 1	327 2	N	-0-				-0-
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	172 1	355 2	N	-0-				-0-
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	136 1	370 2	N	-0-				-0-
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	102 1	401 2	N	-0-				-0-

WYLIE, H. T.		WELL #:	1		RRCID ->	018591		COMPL. DATE	06/29/1960		TOTAL DEPTH	3308 PERF. 3228 - 3264		
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	97 1	160 2	N	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	87 1	152 2	N	-0-				-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	90 1	186 2	N	-0-				-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	93 1	252 2	N	-0-				-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	73 1	290 2	N	-0-				-0-

YOUNG, I. W.		WELL #:	1		RRCID ->	018592		COMPL. DATE	06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336 PERF. 3197 - 3311		
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	342 1	568 2	N	-0-				-0-
10		961 N	911	-0-	-50	-0-	346 1	565 2	N	-0-				-0-
11		930 N	755	-0-	-175	-0-	276 1	479 2	N	-0-				-0-
12		930 N	817	-0-	-113	-0-	266 1	551 2	N	-0-				-0-
01		899 N	630	-0-	-269	-0-	169 1	461 2	N	-0-				-0-
02		700 N	576	-0-	-124	-0-	116 1	460 2	N	-0-				-0-

CARY, W.B.		WELL #:	1		RRCID ->	018593		COMPL. DATE	11/06/1960		TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3224 - 3234		
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:	1		RRCID ->	018594		COMPL. DATE	12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265 PERF. 3175 - 3189		
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	170 1	281 2	N	-0-				-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	179 1	293 2	N	-0-				-0-
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	157 1	273 2	N	-0-				-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	159 1	330 2	N	-0-				-0-
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	108 1	294 2	N	-0-				-0-
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	73 1	288 2	N	-0-				-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #:	1		RRCID ->	018613		COMPL. DATE	05/04/1929		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3138 - 3155		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620								
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 3335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	79	1	130	2	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	82	1	135	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	-0-	-0-

MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID ->	031426	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 - 3243	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	035767	COMPL. DATE	04/12/1965	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	155	1	257	2	N	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	157	1	256	2	N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	138	1	285	2	N	-0-	-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	102	1	277	2	N	-0-	-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	71	1	278	2	N	-0-	-0-

MCINROE, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035972	COMPL. DATE	05/02/1965	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	236	1	391	2	N	-0-	-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	236	1	385	2	N	-0-	-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	216	1	377	2	N	-0-	-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	190	1	394	2	N	-0-	-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	133	1	364	2	N	-0-	-0-
02	560 N	427	-0-	-133	-0-	86	1	341	2	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	036205	COMPL. DATE	04/12/1965	TOTAL DEPTH	3406	PERF. N/A	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	N	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	N	-0-	-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #:		2A	RRCID ->	036464	COMPL. DATE	05/27/1965	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	042881	COMPL. DATE	08/20/1967	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3194 - 3212	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC PIPES, W.B. GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	233	1	386	2	N	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	230	1	376	2	N	-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	210	1	366	2	N	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	214	1	442	2	N	-0-
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	143	1	390	2	N	-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	104	1	411	2	N	-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	97	1	161	2	N	-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	101	1	164	2	N	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	86	1	149	2	N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	188	2	N	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	59	1	161	2	N	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	44	1	172	2	N	-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	155	1	258	2	N	-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	182	1	297	2	N	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	172	1	298	2	N	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	144	1	298	2	N	-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	114	1	312	2	N	-0-
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	79	1	313	2	N	-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221	
09	360 N	168	-0-	-192	-0-	63	1	105	2	N	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	22	1	46	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620											
MORING, C.S. GS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094085	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3255 -	3358		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARTEN, L.F.		WELL #:		2P	RRCID ->	094208	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3461 -	3517		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3255 -	3325		
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	208	1	346	2	N	-0-			-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	223	1	365	2	N	-0-			-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	192	1	334	2	N	-0-			-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	173	1	358	2	N	-0-			-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	106	1	289	2	N	-0-			-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	76	1	298	2	N	-0-			-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3169 -	3266		
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	466	1	773	2	N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	489	1	799	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	430	1	748	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	365	1	755	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	269	1	735	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	935	-0-	-157	-0-	189	1	746	2	N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3192 -	3290		
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	150	1	248	2	N	-0-			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	379	1	619	2	N	-0-			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	376	1	655	2	N	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	244	1	505	2	N	-0-			-0-
01	992	N	458	-0-	-534	-0-	123	1	335	2	N	-0-			-0-
02	952	N	365	-0-	-587	-0-	74	1	291	2	N	-0-			-0-

SHELBY, D.A. GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	096048	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3227 -	3354		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337		
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	144	1	238	2	N	-0-			-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	171	1	280	2	N	-0-			-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	135	1	235	2	N	-0-			-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	137	1	284	2	N	-0-			-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	117	1	318	2	N	-0-			-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	94	1	369	2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620										
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186	-	3247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	32 1	55 2	2	N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	58 1	120 2	2	N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	48 1	129 2	2	N	-0-			-0-
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	35 1	139 2	2	N	-0-			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266	-	3329
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	229 1	625 2	2	N	-0-			-0-
*02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	146 1	575 2	2	N	-0-			-0-

WOOD, JERRY G.		WELL #:		937390	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116	-	3121
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213				N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		WELL #:		99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694										
STOWE		WELL #:		3	RRCID ->	151136	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3324	-	3334
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWE, J. H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	170604	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	3587	PERF.	1628	-	1634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334	-	3354
PIERCE -A-		WELL #:		2										
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	561 3				N	-0-			-0-
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3				N	-0-			-0-
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683 3				N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3				N	-0-			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3				N	-0-			-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3				N	-0-			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038										
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITIS GAS UNIT #1		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
		682038										
		WELL #: 1		RRCID -> 152849		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

IRONS GAS UNIT #1		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
		682038										
		WELL #: 1		RRCID -> 155301		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITIS UNIT		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
		682038										
		WELL #: 1		RRCID -> 159694		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WOFFORD		682038										
		WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADD)		99157 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
GYPSY OIL CO.		339696										
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294				
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-			-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434 2	N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389 2	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
10		434 N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					30
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					30
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					30
01		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					30
02		252 N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-	63	1			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
 STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					35
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					35
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					35

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3594 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		23
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 2		Y	-0-		23
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		23
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-		23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3795 - 3805
09	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		34
10	2728 #	2523	-0-	-205	-0-	2405 2	118 9	N	107	178 1	67
11	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	3156 2	77 9	N	70		137
12	DELQ PR	2469	-0-	2469	2469	2363 2	106 9	N	96	176 1	57
*01	4730 R	2261	-0-	-2469	-0-	2221 2	40 9	N	36		93
02	2268 #	2110	-0-	-158	-0-	2038 2	72 9	N	65		158

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861							
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 4564 - 0
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE				931621							
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2620 - 2636
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS)				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608							
COLE, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	054350	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

COLE				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
				153608							
		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2704
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608											
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752			
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728			
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608											
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744			
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766			
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-			-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940			
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

 ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-

 QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
 LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-